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.

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

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

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	204	3	22	9	N	20					28
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					28
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					28
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					28
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					25
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					25
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					25
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					25
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					25
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					25

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

01	3060	N	3028	-0-	-32	-0-	3028	2			N	-0-					41
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					41
03	4243		2230	-0-	-2013	-0-	2230	2			N	-0-					41
04	5048		2629	-0-	-2419	-0-	2629	2			N	-0-					41
05	217		1323	-0-	1106	1106	1323	2			N	-0-					41
*06	5922		2513	-0-	-3409	-0-	2513	2			N	-0-					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022

BKV BARNETT, LLC 072504
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

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-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

01	775	#	555	-0-	-220	-0-	552	2	3	9	Y	3					19
02	644	#	626	-0-	-18	-0-	622	2	4	9	Y	4					23
03	726	R	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	Y	2					25
04	630	#	565	-0-	-65	-0-	564	2	1	9	Y	1					26
05	682	#	655	-0-	-27	-0-	654	2	1	9	Y	1					27
06	690	#	656	-0-	-34	-0-	652	2	4	9	Y	4					31

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

01	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					18
02	280	#	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					18
03	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					18
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					18
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					18
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BUD OIL, INC. 106343
METHODIST HOME WELL #: 1 L RRCID -> 296627 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5624 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		140	-0-	140	286	140	3			Y	-0-					-0-
02	408	R	122	-0-	-286	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 292429 COMPL. DATE 09/27/1956 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5766 - 5784

01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

01	651	#	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					86
02	588	#	576	-0-	-12	-0-	576	2			N	-0-					86
03	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					86
04	630	#	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					86
05	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					86
06	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

01	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	312	2	206	9	N	187	187	1			-0-
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1572	2	54	9	N	49					181
02	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1906	2	86	9	N	78	184	1			75
03	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20					95
04	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22					117
05	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1393	2	21	9	N	19					136
06	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1423	2	28	9	N	25					161

MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	105	-0-	-50	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
06	150	#	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

S&G OIL LLC 740270
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					84
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					84
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					84
04	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					84
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					84
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					84

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

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

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

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

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					102
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					102
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					102
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					102
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					102
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					102

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

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

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					4
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	196	2			Y	-0-					4
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					4
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					4
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					4
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					4

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBINSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 291078 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5647 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PAYNE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 291322 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5585 - 5713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	2			Y	-0-					2
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					2
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					2
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1298	3	11	9	N	10					53
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	972	3	7	9	N	6					59
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	N	11					70
04	844	R	844	-0-	-0-	-0-	834	3	10	9	N	9					79
05	831	R	831	-0-	-0-	-0-	819	3	12	9	N	11					90
06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	754	3	11	9	N	10					100

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	641	-0-	-72	-0-	640	3	1	9	N	1	91	1			12
02	644	#	619	-0-	-25	-0-	615	3	4	9	N	4					16
03	729	R	729	-0-	-0-	-0-	726	3	3	9	N	3					19
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	682	3	4	9	N	4					23
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	4					27
06	690	#	685	-0-	-5	-0-	683	3	2	9	N	2					29

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	89	1			72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	R	810	-0-	-0-	-0-	809	3	1	9	N	1					124
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					124
03	713	#	690	-0-	-23	-0-	689	3	1	9	N	1					125
04	720	#	434	-0-	-286	-0-	434	3			N	-0-					125
05	744	#	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					125
06	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					125

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					170
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					170
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					170
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					170
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					170
06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					8
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					8
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					8
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					8
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					8

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					24
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					24
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
04	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					24
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					24
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

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

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					39
02	280	#	171	-0-	-109	-0-	171	2			N	-0-					39
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					39
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					39
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					39
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					39

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1189	2	132	9	N	120	181	1			28
02	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1133	2	95	9	N	86					114
03	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1361	2	116	9	N	105	179	1			40
04	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1287	2	76	9	N	69					109
05	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1369	2	106	9	N	96	165	1			40
06	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1319	2	86	9	N	78					118

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					7
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
03	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					7
04	120	#	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					7
05	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					7
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					215
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					215
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					215
04	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1090	2	207	9	N	188	319	1			84
05	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1501	2	270	9	N	245	167	1			162
06	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	1628	2	261	9	N	237	327	1			72

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	770	-0-	-67	-0-	15	1	727	3	N	25					89
							28	9									
02	756	#	664	-0-	-92	-0-	13	1	633	3	N	16					105
							18	9									
03	837	#	803	-0-	-34	-0-	16	1	772	3	N	14					119
							15	9									
04	780	#	755	-0-	-25	-0-	15	1	733	3	N	6					125
							7	9									
05	806	#	762	-0-	-44	-0-	16	1	737	3	N	8					133
							9	9									
06	780	#	763	-0-	-17	-0-	15	1	740	3	N	7					140
							8	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	175	-0-	-133	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	22	-0-	-218	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	201	-0-	-23	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	383	-0-	-20	-0-	381	2	2	9	Y	2					12
02	364	#	329	-0-	-35	-0-	328	2	1	9	Y	1					13
03	403	#	356	-0-	-47	-0-	355	2	1	9	Y	1					14
04	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					14
05	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					14
06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					14

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	599	-0-	-21	-0-	3	1	573	2	Y	21					103
							23	9									
02	560	#	475	-0-	-85	-0-	469	2	6	9	Y	5	65	1			43
03	589	#	557	-0-	-32	-0-	546	2	11	9	Y	10	1	1			52
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	2	1	554	2	Y	17					69
							19	9									
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	9	39	1			39
							10	9									
06	570	#	533	-0-	-37	-0-	10	1	505	2	Y	16					55
							18	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1390	2	43	9	Y	39					42
02	1288	#	1229	-0-	-59	-0-	1226	2	3	9	Y	3					45
03	1395	#	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			Y	-0-					45
04	1380	#	1126	-0-	-254	-0-	1115	2	11	9	Y	10					55
05	1426	#	1381	-0-	-45	-0-	1377	2	4	9	Y	4	59	1			-0-
06	1380	#	1010	-0-	-370	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA 81006 WELL #: 1 RRCID -> 292581 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					20
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					20
03	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					20
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					20
06	120	#	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					20

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					2
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					2
03	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					2
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					2
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					2
06	120	#	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					2

NEC OPERATING, LLC 100325
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	172	1			14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					61
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					106
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					151
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	166	1			26

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

01	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					158
02	224	#	125	-0-	-99	-0-	125	2			N	-0-					158
03	310	#	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					158
04	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					158
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					158
06	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					158

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					112
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					112
03	341	#	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					112
04	330	#	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-					112
05	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					112
06	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					112

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	336	#	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	506	-0-	-951	-0-	495	2	11	9	N	10					150
02	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5					155
03	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	2787	2	17	9	N	15	170	1			-0-
04	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2746	2	50	9	N	45					45
05	2533	R	2533	-0-	-0-	-0-	2519	2	14	9	N	13					58
06	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	N	2					60

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: A 3 RRCID -> 290903 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5762 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	58	-0-	58	747	58	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	67	-0-	67	814	67	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	814					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	98	-0-	98	912	98	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	912					N	-0-					-0-
06	912	R	-0-	-0-	-912	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					64
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					64
03	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					64
04	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					64
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					64
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					64

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	528	-0-	-92	-0-	517	3	11	9	N	10					103
02	560	#	492	-0-	-68	-0-	481	3	11	9	N	10					113
03	620	#	402	-0-	-218	-0-	385	3	17	9	N	15					128
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	590	3	13	9	N	12					140
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	22					162
06	540	#	531	-0-	-9	-0-	518	3	13	9	N	12					174

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					46
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	15	1			31
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					31
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					31
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	#	1653	-0-	-424	-0-	1650	3	3	9	N	3					187
02	1876	#	1311	-0-	-565	-0-	1311	3			N	-0-	172	1			15
03	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2401	3	12	9	N	11					26
04	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2216	3	7	9	N	6					32
05	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	6					38
06	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	2209	3	8	9	N	7					45

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	511	-0-	-109	-0-	503	3	8	9	N	7					77
02	560	#	370	-0-	-190	-0-	360	3	10	9	N	9					86
03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	609	3	11	9	N	10					96
04	600	#	511	-0-	-89	-0-	494	3	17	9	N	15					111
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	17					128
06	600	#	490	-0-	-110	-0-	482	3	8	9	N	7					135

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

01	403	#	320	-0-	-83	-0-	318	3	2	9	N	2					94
02	364	#	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					94
03	403	#	321	-0-	-82	-0-	320	3	1	9	N	1					95
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	367	3	6	9	N	5					100
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					102
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	N	4					106

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

01	1550	#	1376	-0-	-174	-0-	1367	3	9	9	N	8					180
02	1400	#	1176	-0-	-224	-0-	1174	3	2	9	N	2					182
03	1581	#	1346	-0-	-235	-0-	1337	3	9	9	N	8					190
04	1530	#	1230	-0-	-300	-0-	1223	3	7	9	N	6					196
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	5					201
06	1320	#	1295	-0-	-25	-0-	1275	3	20	9	N	18	174	1			45

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

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-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CLYDE SMITH WELL #: 2 RRCID -> 296620 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5530 - 5822

01	9300	#	5777	-0-	-3523	-0-	5777	3			N	-0-					4
02	7281	R	7281	-0-	-0-	-0-	7085	3	196	9	N	178					182
03	9300	#	7149	-0-	-2151	-0-	7081	3	68	9	N	62	189	1			55
04	9000	#	3886	-0-	-5114	-0-	3868	3	18	9	N	16					71
05	8060	#	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					71
06	7800	#	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					71

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	R	746	-0-	-0-	-0-	639	2	107	9	N	97					179
02	612	R	612	-0-	-0-	-0-	527	2	85	9	N	77					256
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	576	2	87	9	N	79	183	1			152
04	630	#	610	-0-	-20	-0-	526	2	84	9	N	76					228
05	651	#	589	-0-	-62	-0-	505	2	84	9	N	76	195	1			109
06	630	#	481	-0-	-149	-0-	456	2	25	9	N	23					132

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					27
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					27
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
NEC OPERATING, LLC 100325
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1U RRCID -> 292340 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5618 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					80
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	N	20	86	1			14
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7	2	1			19
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	272	2	19	9	N	17					36
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	269	2	22	9	N	20	56	1			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	245	2	2	9	N	2					2

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	283	175	1		190
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	202	345	1		47
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106				153
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	349	347	1		155
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	290	172	1		273
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	209	342	1		140

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5968 - 6081

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-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

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-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
VOYLES 461 WELL #: 1 RRCID -> 296070 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5202 - 5228

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	2	11	9	N	10					54
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1377	2	3	9	N	3					57
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2					59
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	N	3					62
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	N	5					67
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					67

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					61
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					61
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					61
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					61
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					61
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					61

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					29
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					29
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

LOWRIE WELL #: 1 RRCID -> 294024 COMPL. DATE 01/15/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA-LILA (ELLEN.) 05429 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 291915 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					39
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					39
03	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					39
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					39
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					39
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					39

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) //CONT.// 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					39
02	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					39
03	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					39
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					39
05	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	216	2			N	-0-					39
06	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-					39

CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 292574 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

01	93	#	76	-0-	-17		-0-	76	2			Y	-0-					52
02	84	#	82	-0-	-2		-0-	82	2			Y	-0-					52
03	93	#	86	-0-	-7		-0-	86	2			Y	-0-					52
04	90	#	87	-0-	-3		-0-	87	2			Y	-0-					52
05	93	#	85	-0-	-8		-0-	85	2			Y	-0-					52
06	90	R	90	-0-	-0-		-0-	90	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

01	93	#	76	-0-	-17		-0-	76	2			Y	-0-					52
02	84	#	82	-0-	-2		-0-	82	2			Y	-0-					52
03	93	#	86	-0-	-7		-0-	86	2			Y	-0-					52
04	90	#	87	-0-	-3		-0-	87	2			Y	-0-					52
05	93	#	85	-0-	-8		-0-	85	2			Y	-0-					52
06	90	R	90	-0-	-0-		-0-	90	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

01	31	R	31	-0-	-0-		-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0-		-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-		-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-		-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-		-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-		-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					37
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					37
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	Y	8					45
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					45
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					45
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					45

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					38
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	2			Y	-0-					38
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					38
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					38
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					21
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					21
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					21
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					21
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					21
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					21

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

01	14B	DENY	-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-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	72	3			N	-0-					15
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					15
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					15
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

01	93	N	78	-0-	-15		-0-	78	2			N	-0-					130
02	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-					130
03	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	2			N	-0-					130
04	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	2			N	-0-					130
05	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	2			N	-0-					130
06	102	N	102	-0-	-0-		-0-	102	2			N	-0-					130

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

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-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

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-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					30
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					30
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					30
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					30
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					30

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	98	1	175	2	N	-0-					156
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	81	1	188	2	N	-0-					156
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					156
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	76	1	201	2	N	-0-					156
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	58	1	147	2	N	-0-					156
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	73	1	182	2	N	-0-					156

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					12
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	379	3	11	9	N	10					22
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	481	3	33	9	N	30					52
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	496	3	45	9	N	41					93
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	502	3	91	9	N	83	166	1			10
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8					18

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532	N	43	-0-	-489	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		235	-0-	235 B	235	235	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		359	-0-	359 B	594	359	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		382	-0-	382 B	976	382	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		367	-0-	367 B	1343	367	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2			N	-0-					5
02	140	N	78	-0-	-62 B	-0-	78	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					5
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					5
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					5
06	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					5

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	3	5	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HW OPERATING, LLC 341598
R. W. RIDER WELL #: 6 RRCID -> 297271 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 4691 PERF. 3582 - 3604

01	DLQ G-10	864	-0-	864 B	40366	864	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	752	-0-	-2048 B	38318	752	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38318													
03	3100 N	785	-0-	-2315 B	36003	785	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	518	-0-	-2482 B	33521	518	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	849	-0-	-2251 B	31270	849	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	965	-0-	-2035 B	29235	965	2		Y	-0-			-0-

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*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-

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

*08	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	427	3	160	9	N	145					145
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3			N	-0-					145
*10	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3			N	-0-					145
*11	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					145
*12	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					145
*01	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					145
*02	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					145
*04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					145
*05	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					145
06	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	398	3	7	9	N	6					151

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

01	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

01	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

01	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

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

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					34
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					34
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					34
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					34
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					34
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1					214
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	301	3	3	9	N	3					217
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					217
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	255	3	8	9	N	7					224
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					224
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					224

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

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

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 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-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 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-

BYROM, LINDA J. 119819
LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

01	14B	DENY	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

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-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	3	8	9	N	7					47
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1462	3	9	9	N	8					55
03	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1416	3	19	9	N	17					72
04	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1350	3	2	9	N	2					74
05	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	3			N	-0-					74
06	1380	N	913	-0-	-467	-0-	913	3			N	-0-					74

BENNETT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291692 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9236 - 12295

01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE TRUST UNIT WELL #: 1HX RRCID -> 291800 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8892 - 12095

01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					30
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3			N	-0-					30
03	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	3			N	-0-					30
04	1920	N	1562	-0-	-358	-0-	1562	3			N	-0-					30
05	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	1513	3			N	-0-					30
06	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	1403	3			N	-0-					30

TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

01	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2806	2	92	9	N	84					269
02	2800	X	2463	-0-	-337	-0-	2435	2	28	9	N	25					294
03	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2553	2	157	9	N	143	190	1			247
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2393	2	53	9	N	48	178	1			117
05	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2521	2	140	9	N	127					244
06	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	2016	2	61	9	N	55					299

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	46	1	88	2	Y	-0-							8
02	DLQ G-10	83	-0-	83	217	4	1	79	2	Y	-0-							8
03	DLQ G-10	95	-0-	95	312	5	1	90	2	Y	-0-							8
04	DLQ G-10	86	-0-	86	398	4	1	82	2	Y	-0-							8
05	479 N	81	-0-	-398	-0-	81	2			Y	-0-							8
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-							8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-							-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-							-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-							-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-							-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-							-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-							-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-							-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-							-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-							-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-							-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-							-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-							-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	97	1	44	2	N	-0-							-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	N	-0-							-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	43	2	N	41	20	1					21
						45	9											
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	3							24
						3	9											
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	24	1					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	68	2	15	9	N	14							14

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	35	1	65	2	Y	29	27	1					24
						32	9											
02	DLQ G-10	117	-0-	117	249	20	1	75	2	Y	20	34	1					10
						22	9											
03	DLQ G-10	105	-0-	105	354	36	1	56	2	Y	12							22
						13	9											
04	DLQ G-10	115	-0-	115	469	28	1	52	2	Y	32	54	1					-0-
						35	9											
05	551 N	82	-0-	-469	-0-	73	2	9	9	Y	8							8
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	63	2	8	9	Y	7	8	1					7

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	100	-0-	100	100	23	1	45	2	Y	29	10	1			30
							32	9									
02		DLQ G-10	112	-0-	112	212	22	1	65	2	Y	23	35	1			18
							25	9									
03		DLQ G-10	99	-0-	99	311	34	1	50	2	Y	14					32
							15	9									
04		DLQ G-10	102	-0-	102	413	26	1	50	2	Y	24	55	1			1
							26	9									
05	482	N	69	-0-	-413	-0-	61	2	8	9	Y	7					8
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	2	9	9	Y	8	9	1			7

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 6 RRCID -> 294655 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 4110 - 4126

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-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	44	1	51	2	Y	15					26
							17	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	56	2	Y	10					36
							11	9									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	49	1	63	2	Y	10					46
							11	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48	1	65	2	Y	15					61
							17	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	13	54	1			20
							14	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	Y	15					35
							17	9									

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	Y	-0-					27
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	44	1	42	2	Y	-0-					27
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	2	Y	-0-					27
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	49	1	73	2	Y	-0-					27
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					27
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					58
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					58
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					58
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					58
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					58
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					58

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

01	930	N	886	-0-	-44	-0-	882	2	4	9	N	4					4
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	748	2	4	9	N	4					8
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					8
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5					13
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1					14
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					14

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

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-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
DM CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 297853 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5102 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					28
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					28
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					28
04	2310	N	1179	-0-	-1131	-0-	1179	3			N	-0-					28
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	842	3	66	9	N	60					88
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					88

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					12
02	14B2	EXT	50	-0-	50	99	50	2			N	-0-					12
03	14B2	EXT	76	-0-	76	175	76	2			N	-0-					12
04	14B2	EXT	25	-0-	25	200	25	1			N	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					12
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					12

BOBILL (CONGL.) 10075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
LEACH PIT WELL #: 5A RRCID -> 292674 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4040 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1106	2	22	9	N	20	162	1			5
02	1008	#	469	-0-	-539	-0-	452	2	17	9	N	15					20
03	1147	#	1020	-0-	-127	-0-	998	2	22	9	N	20					40
04	1110	#	871	-0-	-239	-0-	861	2	10	9	N	9					49
05	1147	#	761	-0-	-386	-0-	758	2	3	9	N	3					52
06	1080	#	664	-0-	-416	-0-	660	2	4	9	N	4					56

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	246	2	73	9	N	66	168	1			23
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	322	2	81	9	N	74					97
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	396	2	121	9	N	110	164	1			43
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	363	2	78	9	N	71					114
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	385	2	105	9	N	95	169	1			40
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	361	2	77	9	N	70					110

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
QUAIL RIDGE OPERATING LLC 101237
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	373	3	28	9	N	25	178	1			23
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					23
03	310	#	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					23
04	300	#	56	-0-	-244	-0-	56	3			N	-0-					23
05	310	#	57	-0-	-253	-0-	57	3			N	-0-					23
06	300	#	79	-0-	-221	-0-	79	3			N	-0-					23

CLAMPETT, J. D. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 296094 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6100 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

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-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					123
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					123
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					123
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					123
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

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-

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2	2	8			82
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					82
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					82
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			82
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					19
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					19
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 290599 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4938 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					9
02	308	N	304	-0-	-4 B	-0-	304	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-	9	1			-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-

SHOWN WELL #: S 2 RRCID -> 291036 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5082 - 5097

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 293072 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5423 - 5434

01	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1136	2	3	9	N	3					13
02	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1136	2	8	9	N	7					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1001	2	2	9	N	2	1	8			21
04	1080	N	370	-0-	-710 B	-0-	370	2			N	-0-					21
05	1116	N	341	-0-	-775 B	-0-	341	2			N	-0-					21
06	541	N	329	-0-	-212 B	-0-	329	2			N	-0-					21

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293445 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4509 - 4516

01	1054	N	918	-0-	-136 B	-0-	918	2			N	-0-					5
02	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1268	2	7	9	N	6					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	942	N	836	-0-	-106 B	-0-	828	2	8	9	N	7					18
04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-	18	1			-0-
05	1426	N	841	-0-	-585 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	810	N	460	-0-	-350 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 299183 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4997 - 5001

01	0		51	-0-	51 B	51	51	2			N	-0-					-0-
02	0		816	-0-	816 B	867	816	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 867																	
03	197		779	-0-	582 B	1449	779	2			N	-0-					-0-
04	1020		857	-0-	-163 B	1286	857	2			N	-0-					-0-
05	1054		855	-0-	-199 B	1087	855	2			N	-0-					-0-
*06	1883	N	796	-0-	-1087 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					20
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					20
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					112
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					112
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					112
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					112
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					112
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					112

AETERNUM ENERGY, LLC 008596
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

01	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					92
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					92
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					92
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					26
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					26
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					26
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

AMEN OIL LLC 016944
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC 020602
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

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

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

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

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	138	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	47	1	137	2	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	45	1	131	2	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	46	1	135	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	67	1	247	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	89	1	330	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	69	1	254	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	91	1	339	2	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	N	-0-					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	2	N	-0-					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	N	-0-					-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	64	1	227	2	N	-0-			-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	61	1	219	2	N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	69	1	244	2	N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	N	-0-			-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	57	1	202	2	N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	55	1	197	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	2	N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	49	1	158	2	N	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	49	1	160	2	N	-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4378 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

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

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	27	1	71	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	N	-0-					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 291361 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6360 - 6626

01	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	2714	2	11	9	N	10					79
02	2632	X	2381	-0-	-251	-0-	2339	2	42	9	N	38	2	1			115
03	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	2710	2	8	9	N	7					122
04	2700	X	2679	-0-	-21	-0-	2654	2	25	9	N	23	56	1			89
05	2728	X	2622	-0-	-106	-0-	2608	2	14	9	N	13	9	1			93
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2393	2	11	9	N	10	1	1			102

BKV BARNETT, LLC 072504
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			Y	-0-					8
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	2			Y	-0-					8
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			Y	-0-					8
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					8
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					8
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					19
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	673	2			Y	-0-					19
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					19
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					19
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					19
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					19

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					21
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			Y	-0-					21
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					21
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					21
05	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					21
06	480	N	23	-0-	-457	-0-	22	2	1	9	Y	1	8	1			14

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					9
02	728	N	494	-0-	-234	-0-	494	2			Y	-0-					9
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					9
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2			Y	-0-					9
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					9
06	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	2			Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					20
02	1092	N	970	-0-	-122	-0-	970	2			Y	-0-					20
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					20
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1132	2			Y	-0-					20
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					20
06	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			Y	-0-					20

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

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-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

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-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

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-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

01	372	N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	360	N	65	-0-	-295	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	870	N	661	-0-	-209	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					4
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					4
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					4
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					4
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					4
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1131	2	36	9	Y	33					37

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

01	6185	X	2846	-0-	-3339	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2813	2	23	9	Y	21					21

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					13
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					13
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					13
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					13
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					13
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	517	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	478	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
	HAYNES, C. P. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 028670				COMPL. DATE 02/25/1958		TOTAL DEPTH 6068				PERF. 4139 - 5492
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
	HICKS, LIDE				WELL #: 1		RRCID -> 028672				COMPL. DATE 12/12/1959		TOTAL DEPTH 6290				PERF. 5440 - 5594
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
	KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 028705				COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 6179				PERF. 4039 - 4620
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
	KARNES, J. D. UNIT 2				WELL #: 2		RRCID -> 028706				COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 5906				PERF. 4158 - 5860
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	307	-0-	-293	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
	KARNES, J. D. UNIT 4				WELL #: 4		RRCID -> 028708				COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6100				PERF. 4054 - 5408
01	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	1632	2			Y	-0-					39
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					39
03	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	1521	2	46	9	Y	42					81
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			Y	-0-					81
05	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	1640	2			Y	-0-					81
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					81
	KARNES, J. D. UNIT 5				WELL #: 5		RRCID -> 028709				COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6281				PERF. 4223 - 4919
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1157	-0-	-243	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					15
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					15
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					15
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					15
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					15
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					15

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

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-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					9
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	1145	2			Y	-0-					9
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					9
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					9
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					9
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1080	2			Y	-0-					9

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

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-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	293	-0-	-99	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					4
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
03	496	N	228	-0-	-268	-0-	228	2			Y	-0-					4
04	450	N	194	-0-	-256	-0-	194	2			Y	-0-					4
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			Y	-0-					4
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					4

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

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-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					20
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					20
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					20
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					20
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					20
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					20

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

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-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

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-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1318	-0-	-278	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1739	2	66	9	Y	60					60

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					14
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	706	2			Y	-0-					14
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			Y	-0-					14
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					14
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					14
06	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					14

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					2
02	784	N	491	-0-	-293	-0-	491	2			Y	-0-					2
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	-0-					2
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					2
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					2
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					2

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	523	-0-	-121	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

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

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

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

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

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

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

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

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	859	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	890	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	804	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					17
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					17
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					17
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					17
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					17
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					17

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

01	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

01	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	672	N	423	-0-	-249	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					3
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			Y	-0-					3
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					3
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					3
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					3
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	580	-0-	-350	-0-	580	2			Y	-0-					20
02	812	N	388	-0-	-424	-0-	382	2	6	9	Y	5					25
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	802	2	3	9	Y	3					28
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4					32
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3					35
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4					39

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	479	-0-	-327	-0-	472	2	7	9	Y	6					55
02	728	N	80	-0-	-648	-0-	80	2			Y	-0-	21	1			34
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	20	1			14
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					14
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					14
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	819	2	19	9	Y	17					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					5
02	924	N	731	-0-	-193	-0-	731	2			Y	-0-					5
03	1054	N	261	-0-	-793	-0-	261	2			Y	-0-					5
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	912	2			Y	-0-					5
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					5
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					5

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	421	-0-	-323	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	298	-0-	-452	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	255	-0-	-458	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					5
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	2			Y	-0-					5
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					5
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					5

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					6
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					6
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					6
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					6
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					6
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					6

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	1			-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-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

01	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	2			Y	-0-					5
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					5
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					5
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					5
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					5
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					5

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

01	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					1
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	2			Y	-0-					1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					1
06	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	2			Y	-0-					1

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					6
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					6
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					6
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			Y	-0-					6
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					6
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					6

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					12
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					12
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-					12
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			Y	-0-					12
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					12
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			Y	-0-					12

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

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

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	56	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	62	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	62	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

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

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	867	2	3	9	Y	3					3
02	952	N	806	-0-	-146	-0-	805	2	1	9	Y	1					4
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	913	2	1	9	Y	1					5
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					5
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					5
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	62	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	56	-0-	-476	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	60	1	523	2	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			Y	-0-					9
02	924	N	681	-0-	-243	-0-	681	2			Y	-0-					9
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	772	2			Y	-0-					9
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-					9
05	744	N	624	-0-	-120	-0-	604	2	20	9	Y	18					27
06	750	N	375	-0-	-375	-0-	360	2	15	9	Y	14	40	1			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					9
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	2			Y	-0-					9
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					9
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					9
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					9
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					9

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	372	1	628	2	Y	18					23
							20	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	336	1	897	2	Y	10					33
							11	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	2	Y	5					38
							6	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	360	1	1133	2	Y	-0-					38
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	372	1	1159	2	Y	-0-					38
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	360	1	944	2	Y	-0-					38

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5					5
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3					8
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					9
04	390	N	75	-0-	-315	-0-	75	2			Y	-0-					9
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					9
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					9

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	93	1	107	2	Y	-0-					17
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	84	1	116	2	Y	-0-					17
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	93	1	123	2	Y	-0-					17
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	90	1	160	2	Y	-0-					17
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	93	1	176	2	Y	-0-					17
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	90	1	173	2	Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					8
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	2			Y	-0-					8
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					8
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					8
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					8
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					8

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

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

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

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-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

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-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

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-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

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

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					29
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					29
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					29
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					29

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	372	1	3867	2	Y	9					40
							10	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	336	1	3380	2	Y	44	82	1			2
							48	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	372	1	4088	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	360	1	4209	2	Y	2					2
							2	9									
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	372	1	3753	2	Y	1					3
							1	9									
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	360	1	3657	2	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	663	-0-	-121	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			Y	-0-					14
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	949	2			Y	-0-					14
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					14
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					14
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					14
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			Y	-0-					14

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	160	-0-	-176	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					7
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					7
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					7
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					7

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

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

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2033	-0-	-540	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1283	-0-	-873	-0-	1205	2	78	9	Y	71	70	1			1
03	2015	N	1255	-0-	-760	-0-	1255	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1980	N	1020	-0-	-960	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	113	-0-	-1313	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					14
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			Y	-0-					14
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			Y	-0-					14
04	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	1249	2			Y	-0-					14
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			Y	-0-					14
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1357	2	59	9	Y	54					68

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE SWD WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5517 - 6150

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

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	346	2	36	9	Y	33					33
*04	390	N	347	-0-	-43	-0-	336	2	11	9	Y	10	43	1			-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

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

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					8
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					8
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	73	2	31	9	Y	28	36	1			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					5
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					5
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					5
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					5
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					5
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					5

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

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-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6					6
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	Y	9					15
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1701	2	6	9	Y	5					20
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					20
05	1333	N	546	-0-	-787	-0-	546	2			Y	-0-					20
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					20

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					44
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1967	2	9	9	Y	8					52
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2503	2	10	9	Y	9					61
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2252	2	13	9	Y	12	73	1			-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2320	2	3	9	Y	3					3
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2331	2	7	9	Y	6					9

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	240	-0-	-96	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	989	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

01	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					1
02	1344	N	1099	-0-	-245	-0-	1099	2			Y	-0-					1
03	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	2			Y	-0-					1
04	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	1355	2			Y	-0-					1
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					1
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1373	2	44	9	Y	40	40	1			1

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1387	2	43	9	Y	39					39

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2717	-0-	-783	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

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

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	640	-0-	-172	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2890	2	1	9	Y	1					23
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2409	2	19	9	Y	17	38	1			2
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	2	2	9	Y	2	1	1			3
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2704	2	17	9	Y	15					18
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					18
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2622	2	18	9	Y	16	33	1			1

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	428	2	7	9	Y	6					6
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	396	2	19	9	Y	17					23
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7					30
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					30
05	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			Y	-0-					30
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

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-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	992	N	816	-0-	-176	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		Y	-0-			-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-			-0-
04	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2		Y	-0-			-0-
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
06	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1317	2	8 9	Y	7			7

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2		Y	-0-	23 1		-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-				Y	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			-0-

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1 9	Y	1			11
02	2128	N	1543	-0-	-585	-0-	1540	2	3 9	Y	3			14
03	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	1312	2	34 9	Y	31	43 1		2
04	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	1900	2	1 9	Y	1			3
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1759	2	3 9	Y	3			6
06	1290	N	819	-0-	-471	-0-	817	2	2 9	Y	2			8

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2		Y	-0-			-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-			-0-
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	2		Y	-0-			-0-
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2		Y	-0-			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		Y	-0-			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

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

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

01	527	N	324	-0-	-203	-0-	318	2	6	9	Y	5					5
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	Y	3					8
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					8
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					8
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					8
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					8

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	405	-0-	-99	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

01	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	1457	2	6	9	Y	5					50
02	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	1251	2	12	9	Y	11					61
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	Y	1					62
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1896	2	12	9	Y	11	73	1			-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1878	2	14	9	Y	13					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15					15
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	661	2	14	9	N	13	27	1			1

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

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

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

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

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					7
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					7
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					7
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					7
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					7
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1549	2	65	9	Y	59					66

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

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

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					11
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					11
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					11
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					11
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					11
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					11

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4454	2	14	9	Y	13					40
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	Y	2					42
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5204	2	29	9	Y	26					68
04	4320	X	2086	-0-	-2234	-0-	2079	2	7	9	Y	6	74	1			-0-
05	4464	X	1349	-0-	-3115	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	5052	-0-	-18	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

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-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	2	8	9	Y	7					45
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	1140	2	6	9	Y	5					50
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1557	2	7	9	Y	6	56	1			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3					3
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3					6
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1450	2	6	9	Y	5					11

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

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-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					2
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					2
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					2
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					2
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					2
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					2

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					2
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					2
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					2
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	634	2	4	9	Y	4					5
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					5
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					5
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					5
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					19
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	727	2			Y	-0-					19
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					20
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	Y	6					26
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	904	2	Y	7					33
							8	9									
06	780	N	541	-0-	-239	-0-	360	1	167	2	Y	13	45	1			1
							14	9									

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

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-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1497	2	2	9	Y	2					2
06	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	2			Y	-0-					2

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5201 - 5797

01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					24
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	2			Y	-0-					24
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					24
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					24
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					24
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			Y	-0-					24

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

01	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

01	527	N	499	-0-	-28	-0-	497	2	2	9	Y	2					2
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					3
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					4
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					4
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					4
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					23
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					24
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					24
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					24
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					24
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					24

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					13
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	887	2			Y	-0-					13
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					13
04	990	N	657	-0-	-333	-0-	657	2			Y	-0-					13
05	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			Y	-0-					13
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

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-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

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-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

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-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

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-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					16
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					16
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					16
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1					17
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	Y	1					18
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					18

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	148	-0-	-356	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					67
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	944	2	22	9	Y	20					87
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					87
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	Y	10	94	1			3
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					3
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	Y	2					5

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1092	-0-	-868	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	826	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	864	-0-	-336	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					14
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			Y	-0-					14
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					14
04	600	N	372	-0-	-228	-0-	372	2			Y	-0-					14
05	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	2			Y	-0-					14
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					14

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			Y	-0-					5
02	588	N	82	-0-	-506	-0-	82	2			Y	-0-					5
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					5
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					5
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					5
06	480	N	150	-0-	-330	-0-	150	2			Y	-0-					5

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

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-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

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-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	882	2	23	9	Y	21					44
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	812	2	9	9	Y	8					52
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	851	2	10	9	Y	9	61	1			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	Y	6					6
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	Y	6					12
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	798	2	9	9	Y	8					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

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-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

01	806	N	130	-0-	-676	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

01	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1795	-0-	-361	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	641	-0-	-423	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1152	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	885	2	1	9	Y	1					1
05	930	N	449	-0-	-481	-0-	448	2	1	9	Y	1					2
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			Y	-0-					2

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

01	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					7
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					7
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			Y	-0-					7
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					7
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					7
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					7

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					12
02	616	N	310	-0-	-306	-0-	310	2			Y	-0-					12
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					12
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	15	1			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					5
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					5
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					5
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					5
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			Y	-0-					8
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					8
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					8
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					8
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					8
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					8

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					5
02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	949	2			Y	-0-					5
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1067	2	6	9	Y	5					10
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					15
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	Y	6	21	1			-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1166	2	30	9	Y	27					27
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	2			Y	-0-					27
05	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	2			Y	-0-					27
06	1110	N	896	-0-	-214	-0-	890	2	6	9	Y	5	31	1			1

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

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

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

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

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			Y	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					28
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					28
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					28
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					28
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					28

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3660	2	20	9	Y	18					34
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3500	2	9	9	Y	8	34	1			8
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3740	2	10	9	Y	9	1	1			16
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3555	2	4	9	Y	4					20
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3770	2	4	9	Y	4					24
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3602	2	6	9	Y	5					29

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					21
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	2			Y	-0-					21
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					21
04	870	N	187	-0-	-683	-0-	187	2			Y	-0-					21
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					21
06	870	N	211	-0-	-659	-0-	211	2			Y	-0-					21

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

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

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

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-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

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-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

01	930	N	227	-0-	-703	-0-	227	2			Y	-0-					64
02	896	N	144	-0-	-752	-0-	136	2	8	9	Y	7					71
03	558	N	364	-0-	-194	-0-	360	2	4	9	Y	4					75
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					75
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					75
06	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	2			Y	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2180	-0-	-424	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1470	-0-	-742	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2432	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					2
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					2
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1					29
02	1820	N	1740	-0-	-80	-0-	1739	2	1	9	Y	1					30
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	Y	3					33
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1949	2	1	9	Y	1					34
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	2	1	9	Y	1					35
06	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	1926	2	2	9	Y	2					37

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1708	-0-	-588	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1299	-0-	-1131	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

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

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

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

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	574	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

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

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 N	658	-0-	-148	-0-	372	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	1428 N	336	-0-	-1092	-0-	336	1			Y	-0-					-0-
03	558 N	372	-0-	-186	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	360	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	372	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	360	1	311	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

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

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			Y	-0-					2
02	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1416	2			Y	-0-					2
03	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					2
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	1594	2			Y	-0-					2
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					2
06	1710	N	1258	-0-	-452	-0-	1258	2			Y	-0-					2

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

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

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1132	2	1	9	Y	1					57
02	1232	N	859	-0-	-373	-0-	859	2			Y	-0-					57
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1					58
04	1110	N	946	-0-	-164	-0-	924	2	22	9	Y	20					78
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1354	2	103	9	Y	94					172
06	1440	N	654	-0-	-786	-0-	650	2	4	9	Y	4	141	1			35

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1869	-0-	-119	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2588	2	3	9	Y	3					30
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	2342	2			Y	-0-					30
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14					44
04	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2422	2	8	9	Y	7	51	1			-0-
05	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1688	2	1	9	Y	1					19
02	1540	N	1403	-0-	-137	-0-	1402	2	1	9	Y	1					20
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					20
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			Y	-0-					20
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					20
06	1710	N	113	-0-	-1597	-0-	112	2	1	9	Y	1	21	1			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			Y	-0-					1
02	1204	N	1107	-0-	-97	-0-	1107	2			Y	-0-					1
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					1
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					1
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			Y	-0-					1
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			Y	-0-					1

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4495	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
02	4368	X	3465	-0-	-903	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3309	-0-	-1371	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3948	-0-	-672	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	258	-0-	-218	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	947	-0-	-257	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	753	-0-	-357	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	2463	2			Y	-0-					7
02	2408	X	2067	-0-	-341	-0-	2063	2	4	9	Y	4					11
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2687	2	9	9	Y	8					19
04	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	2406	2	1	9	Y	1					20
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	Y	2					22
06	2610	X	1728	-0-	-882	-0-	1727	2	1	9	Y	1					23

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	924	-0-	-1153	-0-	924	2			Y	-0-					2
02	1820	N	1167	-0-	-653	-0-	1167	2			Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					2
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					2
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					2
06	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	1754	2	19	9	Y	17					19

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					35
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					36
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					36
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	522	2	12	9	Y	11					47
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					47
06	1230	N	417	-0-	-813	-0-	415	2	2	9	Y	2					49

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1225	-0-	-315	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	690	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	1176	X	1042	-0-	-134	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1555	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2910	2	13	9	Y	12					12
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	Y	3					15

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1321	-0-	-219	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

01	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	603	-0-	-909	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	14	-0-	-1443	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1682	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

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-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

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

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					13
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	2			Y	-0-					13
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			Y	-0-					13
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					13
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					13
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					13

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

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-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

01	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1089	-0-	-115	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	786	-0-	-504	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

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-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	353	1	2123	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2285	-0-	-123	-0-	319	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	353	1	2211	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	342	1	1943	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	353	1	2068	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	342	1	1913	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	431	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	389	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	431	1	3722	2	Y	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	417	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	431	1	2869	2	Y	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	417	1	2801	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2729	-0-	-603	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	2291	2	2	9	Y	2					2
06	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	2217	2			Y	-0-					2

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2510	2	19	9	Y	17	40	1			-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	267	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	241	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	267	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	258	1	1891	2	Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	267	1	1754	2	Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	258	1	1645	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	448	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	405	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	448	1	2289	2	Y	-0-					-0-
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	434	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	448	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3377	-0-	377	377	434	1	2943	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	448	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	1064	X	554	-0-	-510	-0-	405	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	448	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	984	-0-	-156	-0-	434	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	448	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	434	-0-	-706	-0-	434	1			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2854	2	70	9	Y	64					64
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	Y	3					67
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					67
05	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	3179	2	11	9	Y	10					77
06	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	3073	2	9	9	Y	8	83	1			2

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1855	2	7	9	Y	6					56
02	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2045	2	10	9	Y	9					65
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2306	2	14	9	Y	13					78
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	2	4	9	Y	4	82	1			-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1775	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1060	-0-	-88	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			Y	-0-					41
02	1848	N	1787	-0-	-61	-0-	1785	2	2	9	Y	2					43
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1943	2	26	9	Y	24					67
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1885	2			Y	-0-					67
05	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1883	2	9	9	Y	8					75
06	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1774	2	1	9	Y	1					76

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1994	-0-	-78	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	181	-0-	-689	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3287	2	7	9	Y	6					60
02	3248	X	2834	-0-	-414	-0-	2831	2	3	9	Y	3					63
03	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3097	2	2	9	Y	2					65
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					65
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3379	2	24	9	Y	22					87
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					87

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			Y	-0-					29
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	2			Y	-0-					29
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-					29
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					29
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-					29
*06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	2			Y	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	620	1	2605	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3500	X	2408	-0-	-1092	-0-	560	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2970	-0-	-905	-0-	620	1	2350	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2522	-0-	-1228	-0-	600	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2666	-0-	-961	-0-	620	1	2046	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2430	-0-	-720	-0-	600	1	1830	2	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

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

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

01	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	517	-0-	-3039	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

01	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

01	2666	N	2293	-0-	-373	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2077	-0-	-331	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	1641	2	2	9	Y	2					2

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

01	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	2976	2			Y	-0-					149
02	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2393	2			Y	-0-					149
03	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	3063	2			Y	-0-					149
04	2970	X	1976	-0-	-994	-0-	1976	2			Y	-0-					149
05	2976	X	2042	-0-	-934	-0-	2042	2			Y	-0-					149
06	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	2			Y	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	372	1	2605	2	Y	-0-					-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	336	1	2040	2	Y	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	372	1	2358	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1933	-0-	-467	-0-	360	1	1573	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1307	-0-	-1173	-0-	372	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2012	-0-	-388	-0-	360	1	1652	2	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1303	-0-	-97	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

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

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	871	-0-	-179	-0-	869	2	2	9	Y	2					2
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					2
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	728	2	1	9	Y	1					3

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 3U RRCID -> 293878 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5796 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1395	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

01	434	N	426	-0-	-8	-0-	397	2	29	9	N	26					171
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	286	2	14	9	N	13					184
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	335	2	26	9	N	24					208
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	285	2	28	9	N	25					233
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	310	2	22	9	N	20					253
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	323	2	31	9	N	28					281

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					288
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-					288
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					288
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					288
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					288
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					288

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

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-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					29
02	DLQ G-10		76	-0-	76	195	76	3			Y	-0-					29
03	DLQ G-10		109	-0-	109	304	109	3			Y	-0-					29
04	304	N	-0-	-0-	-304	-0-					Y	-0-					29
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					29

WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					82
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					82
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					82
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					82
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					33
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					33
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					33
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					33
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					75
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					75
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					75
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					75
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					75
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					75

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	3	11	9	N	10					155
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1134	3	29	9	N	26					181
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1178	3	34	9	N	31	176	1			36
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	3	18	9	N	16					52
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1062	3	23	9	N	21					73
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	3	14	9	N	13					86

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					80
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					80
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					80
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					80
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					80
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					80

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

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

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			N	-0-					44
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1338	2			N	-0-					44
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					44
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					44
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					44
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HAWKBEND LLC 100314
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		208	-0-	208	447	208	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	447					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		249	-0-	249	489	249	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	489					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		546	-0-	546	546	546	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		426	-0-	426	972	426	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	972					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		178	-0-	178	484	178	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	484					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	1017	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2154	1137	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2154					Y	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		492	-0-	492	936	492	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	936					Y	NO RPT					-0-

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					2
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					2
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		825	-0-	825	1460	825	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1460					Y	NO RPT					2

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					32
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		707	-0-	707	1478	707	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1478					Y	NO RPT					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

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-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

01	2056	N	1897	-0-	-159	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2222	-0-	2222	2222	2222	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2032	-0-	-1068	1154	2032	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1154					Y	NO RPT					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					18
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					18
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					18
04	DLQ G-10		823	-0-	823	823	823	2			Y	-0-					18
05	DLQ G-10		621	-0-	621	1444	621	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1444					Y	NO RPT					18

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					76
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					76
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					76
04	DLQ G-10		458	-0-	458	458	458	2			Y	-0-					76
05	DLQ G-10		474	-0-	474	932	474	2			Y	-0-					76
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	932					Y	NO RPT					76

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	1700	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1683	-0-	-1417	283	1683	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		341	-0-	341	661	341	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	661					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		213	-0-	213	351	213	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	1965	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4036	2071	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4036					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1954	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1849	-0-	-1251	703	1849	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	703					Y	NO RPT					-0-

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

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

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
05	249	N	125	-0-	-124	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	33	1			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024 - WELL PLUGGED 10/21/24

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1624	2	12	9	N	11					36
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	N	7					43
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	41	1			3
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	2	3	9	N	3	3	1			3
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					3
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					6

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					45
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					45
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					45
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					45
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					45
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					18
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					18
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					18
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					18
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					18
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					18

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESG RESOURCES LLC 101582
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	310	3	N	15					71
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	289	3	N	40					111
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	300	3	N	40					151
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	286	3	N	40					191
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	136	3	N	26	161	1			56
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30 26	1 9	300	3	N	24					80

WT FITTS OPERATING 101837
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					48
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-					48
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					48
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					48
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					48
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	762	2	56	9	N	51	127	1			15
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	688	2	58	9	N	53					68
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	321	2	63	9	N	57	88	1			37
04	360	N	241	-0-	-119	-0-	196	2	45	9	N	41	13	1			65
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	317	2	72	9	N	65	107	1			23
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	908	2	62	9	N	56					79

A J MYERS PROD. LLC 102744
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					29
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					29
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					10
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					10
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					10
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					10
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					10
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					36
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					36
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					36
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					36
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					36
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					55
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					55
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					55
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					55

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					9
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					9
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					9
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					9
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

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

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					30
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					30
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					30
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					30
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					30
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					43
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					43
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					6
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					6
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					6
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					34
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					34
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					34
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					34
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					34
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					19
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					19
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					19
04	1170	N	835	-0-	-335	-0-	835	3			N	-0-					19
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					19
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					9
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					9
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					15
02	1036	N	962	-0-	-74	-0-	962	3			N	-0-					15
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					15
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	3			N	-0-					15
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					15
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					54
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					54
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					39
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					39
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					39
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					2
02	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-					2
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					2
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					2
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					2
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					150
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					150
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					150
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					150
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					150
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					150

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					118
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					118
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					118
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					118
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					118
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

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

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					56
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					56
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					56
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					56
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					56
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					56

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					117
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4030	2	19	9	N	17					134
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2904	2	6	9	N	5					139
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8					147
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					147
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2983	2	7	9	N	6					153

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

01	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					7
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					7
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					7
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					7
*05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					7
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

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

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	725	2	87	9	N	79	79	1			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	665	2	89	9	N	81	81	1			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

01	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1188	2	176	9	N	160	160	1			-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROCKETT OPERATING, LLC 190099
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

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

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

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-

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

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-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	532	2	88	9	N	80						234
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	464	2	65	9	N	59	175	1				118
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	552	2	101	9	N	92						210
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	529	2	57	9	N	52	163	1				99
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	543	2	86	9	N	78						177
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT						177

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	S	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

01	1147	X	267	-0-	-880	-0-	267	3			N	-0-					16
02	1036	X	403	-0-	-633	-0-	403	3			N	-0-					16
03	1147	X	564	-0-	-583	-0-	564	3			N	-0-					16
04	1110	X	565	-0-	-545	-0-	565	3			N	-0-					16
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					16
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					16

DELFIN OPERATING, LLC 212175
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

01	3162	X	2324	-0-	-838	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1737	-0-	-895	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1604	-0-	-1310	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1759	-0-	-1001	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1335	-0-	-1517	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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-

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

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

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DWP OIL & GAS //CONT.// 237007
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					94
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					94
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					94
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					94
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					94
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					94

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

01	744	N	594	-0-	-150	-0-	259	1	335	2	N	-0-					3
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	234	1	214	2	N	-0-					3
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	259	1	631	2	N	-0-					3
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	251	1	333	2	N	-0-					3
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	259	1	415	2	N	-0-					3
06	720	N	365	-0-	-355	-0-	251	1	114	2	N	-0-					3

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					2
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					2
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					24
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-	5	5			19
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-	5	5			14
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-	5	5			9
*05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-	5	5			4
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-	4	5			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 09/18/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

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

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	5	5			10
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	5	5			5
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	5	5			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

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-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	1			N	-0-					14
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	81	1	63	2	N	-0-					16
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	73	1	53	2	N	-0-					16
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					16
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					16
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					16
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	N	-0-					16

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

01	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			N	-0-					32
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					32
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					32
04	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	1294	2	1	9	N	1					33
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					33
06	1770	N	1197	-0-	-573	-0-	1197	2			N	-0-					33

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	107	1			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					107

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					7
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					7
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					7
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					7
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					7
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					34
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					34
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					34
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					34
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					34
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	12					64
							13	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	69	1	932	2	N	13					77
							14	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	2	N	15					92
							17	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	N	5					97
							6	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1014	2	N	8					105
							9	9									
06	1020	N	525	-0-	-495	-0-	76	1	440	2	N	8					113
							9	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					26
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	1			N	-0-					26
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					26
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					26
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

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-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	2	15	9	N	14					65
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1443	2	13	9	N	12					77
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4					81
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1404	2	11	9	N	10					91
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	580	2	6	9	N	5					96
06	690	N	89	-0-	-601	-0-	80	2	9	9	N	8					104

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	136	1	205	2	N	-0-					20
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	114	1	189	2	N	-0-					20
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	138	1	214	2	N	-0-					20
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	143	1	185	2	N	-0-					20
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	148	1	177	2	N	-0-					20
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	118	1	3	2	N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	6	1	357	2	N	-0-	5	5			11
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	6	1	365	2	N	-0-	5	5			6
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	-0-	5	5			1
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	N	-0-	1	5			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	6	1	483	2	N	-0-					-0-
06	450	N	295	-0-	-155	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	N	-0-					68
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	12	1	102	2	N	-0-					68
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					68
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					68
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					68
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-	5	5			63

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					28
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	1093	2			N	-0-					28
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					28
04	1170	N	132	-0-	-1038	-0-	132	2			N	-0-					28
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					28
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					8
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					8
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					8
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					8
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					8
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					8

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					5
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					5
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					5
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					5
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					5
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					5

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					3
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					3
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					3
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					3
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					3
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					3

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					22
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					22
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					22
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					22
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					27
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-	5	5			22
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	5	5			17
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	4	5			13
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					13
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					13

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					19
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					19
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					19
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					19
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					19

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-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-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1					9
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	N	10					19
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1					20
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	N	3					23
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	N	4					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	N	-0-					73
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	73	1	568	2	N	-0-					73
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	81	1	628	2	N	-0-					73
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	78	1	611	2	N	-0-					73
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	81	1	629	2	N	-0-					73
06	690	N	408	-0-	-282	-0-	78	1	330	2	N	-0-					73

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					40
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					40
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					40
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					40
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

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-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	59	1	947	2	N	-0-					14
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	53	1	856	2	N	-0-					14
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	59	1	957	2	N	-0-					14
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	57	1	924	2	N	-0-					14
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	59	1	956	2	N	-0-					14
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	57	1	925	2	N	-0-					14

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					1
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					1
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

01	682	N	675	-0-	-7	-0-	81	1	594	2	N	-0-					7
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	73	1	536	2	N	-0-					7
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	81	1	600	2	N	-0-					7
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	78	1	569	2	N	-0-					7
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	81	1	565	2	N	-0-					7
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	78	1	919	2	N	-0-					7

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	81	1	591	2	N	-0-					66
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	N	-0-					66
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	81	1	624	2	N	-0-					66
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	N	-0-					66
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	N	-0-					66
*06	480	N	287	-0-	-193	-0-	78	1	209	2	N	-0-					66

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					2
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599	2			N	-0-					2
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					2
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2			N	-0-					2
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					2
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					2

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					7
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					7
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					7
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					7
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. "D" WELL #: RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019														

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

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-

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

01	961	N	802	-0-	-159	-0-	81	1	721	2	N	-0-					145
02	868	N	420	-0-	-448	-0-	73	1	347	2	N	-0-					145
03	744	N	425	-0-	-319	-0-	81	1	344	2	N	-0-					145
04	780	N	423	-0-	-357	-0-	78	1	345	2	N	-0-					145
*05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	81	1	1190	2	N	-0-					145
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	78	1	1252	2	N	-0-					145

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					22
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					22
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5					27
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	N	5					32
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5					37
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	571	2	6	9	N	5					42

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					12
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					12
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					12
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					12
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					12

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					38
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			Y	-0-					38
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					38
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					38
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					38
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					38

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

01	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	78	1	1030	2	N	-0-	3	5			-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					32
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					32

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		107	-0-	107	211	107	2			Y	-0-					-0-
*06	298	N	87	-0-	-211	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		462	-0-	462	912	462	2			Y	-0-					-0-
*06	1353	N	441	-0-	-912	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	118	-0-	-409	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	73	1	80	2	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	81	1	89	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	78	1	83	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	81	1	83	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	651	N	110	-0-	-541	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-	5	5			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	3	5			41
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

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

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					101
02	588	N	315	-0-	-273	-0-	314	2	1	9	N	1					102
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					103
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					104
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					104
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	420	2	1	9	N	1					105

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3					14
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					14
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					82
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-	5	5			77
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	5	5			72
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	5	5			67
*05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	3	5			64
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					64

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	N	-0-					11
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	3	1	127	2	N	-0-	5	5			6
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-	5	5			1
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	4	1	134	2	N	-0-	1	5			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					1
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	653	2	N	-0-					1
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	65	1	410	2	N	-0-					1
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	72	1	728	2	N	-0-					1
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	-0-					1
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	817	2	N	-0-					1
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

01	279	N	215	-0-	-64	-0-	21	1	194	2	N	-0-					1
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	19	1	122	2	N	-0-					1
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-					1
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					1
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					1
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	2	N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

01	372	N	290	-0-	-82	-0-	29	1	261	2	N	-0-					1
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	26	1	164	2	N	-0-					1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					1
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	N	-0-					1
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	28	1	237	2	N	-0-					1

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-					1
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	26	1	162	2	N	-0-					1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-					1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	2	N	-0-					1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	N	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-					1

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	152	1	1296	2	N	-0-					6
02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	137	1	1165	2	N	-0-					6
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	152	1	2081	2	N	-0-					6
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	N	-0-					6
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	151	1	1716	2	N	-0-					6
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	147	1	1732	2	N	-0-					6

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					77
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					77
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4	64	1			17
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	N	4					21
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	N	2					23
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-	5	5			18

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					12
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					12
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					12
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					51
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	5	5			46
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					46
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					46
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					46
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	5	5			41

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					32
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					32
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					32
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					32
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					23
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					23
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		997	-0-	997	997	997	2			Y	-0-					23
*05	DLQ G-10		1040	-0-	1040	2037	1040	2			Y	-0-					23
*06	2921	N	884	-0-	-2037	-0-	884	2			Y	-0-					23

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					82
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			Y	-0-					82
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					82
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					82
*05	DLQ G-10		118	-0-	118	234	118	2			Y	-0-					82
*06	345	N	111	-0-	-234	-0-	111	2			Y	-0-					82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	40					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					20
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					20
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					20
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					20

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

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-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					5
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					5
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					5
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					5
06	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					88
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					88
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					88
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	30	1			69

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	20	1	36	2	N	-0-					21
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	52	1	156	2	N	-0-					21
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	78	1	157	2	N	-0-					21
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	70	1	61	2	N	-0-					21
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	4	1	19	2	N	-0-					21
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	76	1	34	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	375	1	882	2	N	-0-					15
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	327	1	816	2	N	-0-					15
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	379	1	906	2	N	-0-					15
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	379	1	796	2	N	-0-					15
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	392	1	762	2	N	-0-					15
06	750	N	356	-0-	-394	-0-	342	1	14	2	N	-0-					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2023

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					8
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-					8
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					8
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					8
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					8
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

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-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					2
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					2
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					2
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					2
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

01	806	N	712	-0-	-94	-0-	254	1	458	2	N	-0-					32
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	220	1	424	2	N	-0-					32
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	257	1	471	2	N	-0-					32
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	259	1	414	2	N	-0-					32
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	268	1	396	2	N	-0-					32
06	690	N	240	-0-	-450	-0-	232	1	8	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					74
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-					74
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					74
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					74
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					74
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					74

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	77	1	36	2	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	70	1	28	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	79	1	32	2	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	80	1	37	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	75	1	186	2	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

01	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1978	2	9	9	N	8					79
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	N	6					85
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2119	2	6	9	N	5					90
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	6	9	N	5					95
05	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2034	2	4	9	N	4					99
06	2040	N	459	-0-	-1581	-0-	455	2	4	9	N	4					103

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					20
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					20
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					20
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					20
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					20
06	1020	N	349	-0-	-671	-0-	349	2			N	-0-					20

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

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-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	N	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	N	-0-					1
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					1
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	2	N	-0-					1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	N	-0-					1

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

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-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

01	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-					43
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					43
03	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			N	-0-					43
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					43
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					43
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	5	5			38

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

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-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

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-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	81	1	233	2	N	-0-					19
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	N	-0-					19
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	81	1	224	2	N	-0-					19
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	78	1	166	2	N	-0-					19
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	81	1	85	2	N	-0-					19
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	78	1	214	2	N	-0-					19

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					27
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					27
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					27
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					27
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					27
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					8
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					8
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					8
*05	DLQ G-10		536	-0-	536	1045	536	2			Y	-0-					8
*06	1542	N	497	-0-	-1045	-0-	497	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					7
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					7
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					7
*05	DLQ G-10		220	-0-	220	501	220	2			Y	-0-					7
*06	743	N	242	-0-	-501	-0-	242	2			Y	-0-					7

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	N	-0-					194
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	2	N	-0-					194
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	N	41	85	1			150
							45	9									
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	895	2	N	89	167	1			72
							98	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	79	1	885	2	N	41					113
							45	9									
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	78	1	225	2	N	53					166
							58	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					22
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					22
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					22
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					22
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					22
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					25
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					25
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					25
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	5			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					2
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					2
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					2
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					2
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					2
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	2			N	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					57
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	139	2			Y	-0-					57
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					57
*05	DLQ G-10		225	-0-	225	443	225	2			Y	-0-					57
*06	607	N	164	-0-	-443	-0-	164	2			Y	-0-					57

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					16
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	2			Y	-0-					16
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					16
*05	DLQ G-10		596	-0-	596	1173	596	2			Y	-0-					16
*06	1718	N	545	-0-	-1173	-0-	545	2			Y	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

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-

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					15
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					15
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					15

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		169	-0-	169	332	169	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	162	-0-	-332	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1					99
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	N	10					109
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					110
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					110
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					110
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					111

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	907	-0-	-241	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					7
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					7
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					7
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					7
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					7
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	71	1	305	2	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	77	1	312	2	N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	75	1	298	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	77	1	386	2	N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	75	1	1030	2	N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5731	2	58	9	N	53					97
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3905	2	15	9	N	14					111
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	N	13					124
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5821	2	17	9	N	15					139
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					139
06	1200	X	107	-0-	-1093	-0-	107	2			N	-0-					139

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	36					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	190					226

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					103

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					67
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					67
03	3100	N	3863	-0-	763	763	3863	2			N	-0-					67
04	1340	N	577	-0-	-763	-0-	577	2			N	-0-					67
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					67
06	720	X	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					67

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					142

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	1469	2	3	9	N	3					56
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	1588	2	2	9	N	2					58
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					58
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					58
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					58
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	2	N	-0-					1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	43	1	275	2	N	-0-					1
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	2	N	-0-					1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	N	-0-					1
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	N	-0-					1
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	2	N	-0-					1

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2286	2	17	9	Y	15					66
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1980	2	26	9	Y	24					90
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	Y	18					108
04	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	1764	2	20	9	Y	18					126
*05	DLQ G-10		2067	-0-	2067	3851	2049	2	18	9	Y	16					142
*06	3000	N	2052	-0-	-948	2903	2037	2	15	9	Y	14					156

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					110
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	2			N	-0-	5	5			105
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	5	5			100
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	5	5			95
*05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-	5	5			90
*06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-	5	5			85

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					105
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	5	5			100
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	47	1			53
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					53
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					53

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					16
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					16
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					16
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					16
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					16
06	840	N	52	-0-	-788	-0-	52	2			N	-0-					16

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					70
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					70
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					70
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					70
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					70
06	1320	N	247	-0-	-1073	-0-	247	2			N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3					78
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	716	2	8	9	N	7					85
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	804	2	2	9	N	2					87
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	807	2	1	9	N	1					88
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					90
06	780	N	367	-0-	-413	-0-	367	2			N	-0-					90

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					49
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-	5	5			44
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	5	5			39
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	5	5			34
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	5	5			29
*06	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-	2	5			27

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					32
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					32
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					32
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					32

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					84
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	645	2			N	-0-					84
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					84
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	69	1			15
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					15
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					15

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22762					N	NO RPT					-0-

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	281	-0-	281	1452	281	2			N	-0-					42
02	0	W	250	-0-	250	1702	250	2			N	-0-					42
03	0	W	304	-0-	304	2006	304	2			N	-0-					42
04	0	W	292	-0-	292	2298	292	2			N	-0-					42
05	0	W	282	-0-	282	2580	282	2			N	-0-					42
06	0	W	290	-0-	290	2870	290	2			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					24
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					24
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					24
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					24
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					24
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					24

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

01	1178	N	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					6
02	1008	N	714	-0-	-294	-0-	714	2			N	-0-					6
03	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	2			N	-0-					6
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					6
05	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-					6
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					6

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

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-

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4					58
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					58
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3					61
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					61
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					61
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					61

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					29
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

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-

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					65
02	672	N	294	-0-	-378	-0-	294	2			N	-0-	5	5			60
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					60
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-	60	1			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	660	N	123	-0-	-537	-0-	123	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					32
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					32
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					32
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					32
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					32
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					32

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	273	1	480	2	N	21					125
							23	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	246	1	534	2	N	49					174
							54	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	273	1	576	2	N	44	165	1			53
							48	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	264	1	497	2	N	35					88
							39	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	267	1	515	2	N	42					130
							46	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	264	1	472	2	N	40	105	1			65
							44	9									

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			11

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	614	-0-	-450	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	615	-0-	-525	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-

HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 6 RRCID -> 293387 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7130 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
03	238	X	181	-0-	-57	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

EL RENO ENERGY, LLC 250571
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 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-

COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

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-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					86
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					86
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					86
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					86
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					86

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018

EXTECH OPERATING, LLC 257019
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5906 - 5932

01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					146
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	3	17	9	N	15					161
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					169
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					169
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					169
06	540	N	257	-0-	-283	-0-	257	3			N	-0-					169

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	170	1			104
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					104
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					104
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					104
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					104
*06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					104

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					269
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					269
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					269
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					269
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					269
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					269

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

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	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

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-

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					1
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					1
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					1
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					1
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	233	-0-	-449	-0-	233	2			N	-0-					124
02	616	N	368	-0-	-248	-0-	368	2			N	-0-					124
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					124
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	2	19	9	N	17					141
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	721	2	437	9	N	397	538	1			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-	27	1			22
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3					25
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					25
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	N	2					27
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1					28
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	N	2					30

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

01	3100	N	1393	-0-	-1707	3296	1393	2			Y	-0-	110	1			30
02	2800	N	1183	-0-	-1617	1679	1177	2	6	9	Y	5					35
03	2915	N	1236	-0-	-1679	-0-	1236	2			Y	-0-					35
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15					50
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1255	2	18	9	Y	16					66
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1125	2	8	9	Y	7					73

RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

01	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2107	-0-	-273	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1747	-0-	-293	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	600	N	101	-0-	-499	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	N	8	144	1			21
02	2184	N	2144	-0-	-40	-0-	2134	2	10	9	N	9					30
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	N	11					41
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2254	2	9	9	N	8					49
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2473	2	156	9	N	142					191
06	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	2321	2	1	9	N	1					192

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-	75	1			57
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					57
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					57
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	2	3	9	N	3					60
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					60
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					60

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					55
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					55
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					55
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					55
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					55
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					55

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					18
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					18
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-	121	1			3
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					3
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					3
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					3
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					3
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	841	2	29	9	N	26					29

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					90
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	2			N	-0-					90
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					90
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					90
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					90
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					90

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					33
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					33
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					33
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					33
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					33
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					36
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					36
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					36
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					53
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	2			N	-0-					53
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					53
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					53
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					53
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	126	-0-	126	126	123	2	3	9	N	3					36
04	14B2	EXT	599	-0-	599	725	592	2	7	9	N	6					42
05	1063	X	338	-0-	-725	-0-	335	2	3	9	N	3					45
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					48

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					43
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					43
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					43
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					43
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					43
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					20
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					20
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					19
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					19
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					19
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					19
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					19
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					19

GIANT NRG CO., LP 302592
CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

01	15	N	-0-	-0-	-15	-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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					48
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					48
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					48
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					48
05	620	N	141	-0-	-479	-0-	141	2			Y	-0-					48
06	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			Y	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					12
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					12
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					12
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					12
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					12

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1112	2	18	9	N	16					24
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					34
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20					54
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					54
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					55
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10					65

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					94
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	341	2	3	9	N	3					97
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	354	2	6	9	N	5					102
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					102
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					103
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	N	5					235
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					235
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	6	2	6	9	N	5					240
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					240

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					46
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					46
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					46
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	N	6					52
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	579	2	19	9	N	17					69
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	N	10					79

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	X	79	-0-	-153	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					137
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					137
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					137
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					137
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					137
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					137

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

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

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

01	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					106
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					106
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					106
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					106
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					106
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					56
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					56
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					56
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					56

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					55
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					55
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					55
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					55
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					55
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					55

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					37
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					37
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					37
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					37
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					89
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					89
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					89
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					89
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					89
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025

ITX CORPORATION 427179
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

01	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					113
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					113
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					113
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					113
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					113
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					113

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

01	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

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

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

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-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					21
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					21
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					21
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					21
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	90	42	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		44	-0-	44	134	44	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					30
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					30
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		113	-0-	113	113	41	1	69	2	Y	3					33
							3	9									
05	DLQ G-10		200	-0-	200	313	18	1	182	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		195	-0-	195	508	18	1	177	2	Y	-0-					33

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

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

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	95	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		90	-0-	90	185	90	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		93	-0-	93	278	93	2			Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	67	1	549	2	N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	61	1	373	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	376	2	N	1	24	1			-0-
							1	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	89	1	289	2	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	98	1	327	2	N	23	20	1			3
							25	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	65	1	395	2	N	14					17
							15	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	N	-0-	17	1			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

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

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-					9
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					9
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					9
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					9
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					9
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					9

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	57	-0-	57	57	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	82	-0-	82	139	82	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	51	-0-	51	190	51	2			Y	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-					11
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	N	-0-					11
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					11
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					11
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		367	-0-	367	367	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		450	-0-	450	817	69	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		429	-0-	429	1246	63	1	366	2	Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	N	-0-	10	1			6
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					6
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	58	1	135	2	N	-0-					6
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					6
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	5	1			1
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	N	6					7

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	550	2	N	-0-					-0-
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	73	1	452	2	N	-0-					-0-
03	837	N	640	-0-	-197	-0-	105	1	535	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	79	1	223	2	N	-0-					-0-
05	589	N	360	-0-	-229	-0-	82	1	278	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	82	1	266	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		152	-0-	152	312	152	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		153	-0-	153	465	153	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					102
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	N	6					108
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	128	2	21	9	N	19	114	1			13
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	2	17	9	N	15					28
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					28
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	136	2	15	9	N	14					42

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					2
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		38	-0-	38	71	38	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		43	-0-	43	114	43	2			Y	-0-					2

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					11
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					11
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					11
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					11
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					11
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					11

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					56
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					56
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					56
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					56
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					56
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	43	1	495	3	N	-0-					56

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

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-

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	3	N	-0-					56
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	3	N	-0-					56
03	899	N	93	-0-	-806	-0-	7	1	86	3	N	-0-					56
04	870	N	710	-0-	-160	-0-	57	1	653	3	N	-0-					56
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	100	1	1150	3	N	-0-					56
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	90	1	1033	3	N	-0-					56

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					6
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					6
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					6
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					6
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					6
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1149	3	N	-0-					26
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	3	N	-0-					26
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	90	1	1043	3	N	-0-					26
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	87	1	1004	3	N	-0-					26
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	94	1	1079	3	N	-0-					26
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	89	1	1028	3	N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	776	3	N	-0-					14
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	N	-0-					14
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	798	3	N	-0-					14
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	3	N	-0-					14
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	3	N	-0-					14
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	3	N	-0-					14

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	N	-0-					75
02	420	N	213	-0-	-207	-0-	17	1	196	3	N	-0-					75
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	16	1	188	3	N	-0-					75
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	26	1	297	3	N	-0-					75
05	248	N	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	3	N	-0-					75
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					2
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	3			N	-0-					2
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					2
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					2
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					2
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-					2

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					212
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					212
03	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	3			N	-0-					212
04	3000	N	3139	-0-	139	509	3138	3	1	9	N	1	185	1			28
05	3100	N	2964	-0-	-136	373	2956	3	8	9	N	7					35
06	2819	N	2446	-0-	-373	-0-	196	1	2250	3	N	-0-					35

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6	-0-	6	148	6	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					N	-0-					-0-
04	242	X	94	-0-	-148	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

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

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					17
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					17
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					17
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					17
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					172
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					172
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					172
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					172
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					172
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	830	3	36	9	Y	33					150
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	724	3	28	9	Y	25	100	1			75
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	3	10	9	Y	9					84
04	840	N	689	-0-	-151	-0-	687	3	2	9	Y	2					86
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	751	3	77	9	Y	70	97	1			59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					44
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	291	3	102	9	N	93	93	1			44
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					44
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					44
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					4
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	N	8	8	1			4
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					4
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					4
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	347	3	24	9	N	22					104
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	264	3	19	9	N	17	69	1			52
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	3	7	9	N	6					58
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					59
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	N	50	68	1			41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		162	-0-	162	357	162	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		184	-0-	184	541	184	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		202	-0-	202	743	202	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-				58
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	N	-0-				58
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	N	-0-				58
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	414	2	N	-0-				58
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	433	1	48	2	N	-0-				58
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	421	1	47	2	N	-0-				58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				7
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				7
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				7
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				7
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				7
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				7

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1		-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5022 - 5026

01	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	5354	2	9	9	N	8				21
02	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	4796	2	6	9	N	5				26
03	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5220	2	6	9	N	5				31
04	5250	X	4835	-0-	-415	-0-	4835	2			N	-0-	31	1		-0-
05	5394	X	4859	-0-	-535	-0-	4859	2			N	-0-				-0-
06	5190	X	4669	-0-	-521	-0-	4669	2			N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	896	N	536	-0-	-360	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	589	N	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 295677 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5410 - 5415

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2024

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					1
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					27
02	364	N	117	-0-	-247	-0-	117	3			N	-0-					27
03	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					27
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					27
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					27
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					79
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					79
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					22
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					52
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					52
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX 659782
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					48
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					48
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					48
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					48
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					48
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					48

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					214
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					214
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					214
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					214
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					214
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					76
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					76
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	275	2	2	9	N	2					78
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					78
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					78
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

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_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

ROHRER "A" WELL #: RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023 - WELL PLUGGED 11/9/2023

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

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-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		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-

S&G OIL LLC 740270
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		813	-0-	813	3416	800	3	13	9	Y	12					87
02	DLQ G-10		711	-0-	711	4127	700	3	11	9	Y	10					97
03	2000	N	804	-0-	-1196	2931	800	3	4	9	Y	4					101
04	3000	N	803	-0-	-2197	734	800	3	3	9	Y	3					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	740	3	13	9	N	12					192
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	641	3	13	9	N	12					204
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	N	8					212
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	N	6					218
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					218

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

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

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

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

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1140	2	22	9	Y	20	186	1			42
02	1204	N	1036	-0-	-168	-0-	1015	2	21	9	Y	19					61
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	Y	18					79
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	Y	13					92
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	Y	12					104
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1052	2	12	9	Y	11					115

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

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

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					26
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					26
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					26
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					26
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					26
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					26

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

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

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	756	N	617	-0-	-139	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	837	N	71	-0-	-766	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

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

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

01	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	2			Y	-0-					89
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					89
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					89
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					89
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					89
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					89

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

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-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

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

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	385	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

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-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					6
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	587	2			Y	-0-					6
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					6
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					6
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					6
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

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

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					12
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					12
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					12
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					12
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					12

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					22
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					22
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					22
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					22
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					22
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					22

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

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

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					8
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					8
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					8
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					8
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					8
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					8

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

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

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

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

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	558	N	177	-0-	-381	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

01	1023	N	856	-0-	-167	-0-	852	2	4	9	Y	4					42
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	1					43
03	1054	N	722	-0-	-332	-0-	720	2	2	9	Y	2					45
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					45
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					45
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15					60

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

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

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					3
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	153	2			N	-0-					3
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					3
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					3
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	Y	8					63
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					63
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	555	2	9	9	Y	8					71
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					72
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4					76
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-	74	1			2

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					42
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					42
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					42
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					42
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					42
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					42

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					10
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					10
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					10
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					10
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					10
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					10

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	68	-0-	-492	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	326	-0-	-573	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			Y	-0-					2
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	459	2			Y	-0-					2
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					2
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					2
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					2
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	700	-0-	-540	-0-	700	2			Y	-0-					25
02	1120	N	750	-0-	-370	-0-	750	2			Y	-0-					25
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-					25
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			Y	-0-					25
05	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			Y	-0-					25
06	780	N	351	-0-	-429	-0-	351	2			Y	-0-					25

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					33
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			Y	-0-					33
03	589	N	273	-0-	-316	-0-	273	2			Y	-0-					33
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					33
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					33
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	510	-0-	-513	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	376	-0-	-548	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	450	2	66	9	Y	60					60
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	549	2	31	9	Y	28					88
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					88
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	2			Y	-0-					88

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					20
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					20
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					20
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					20
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					20
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					20

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					13
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			Y	-0-					13
03	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			Y	-0-					13
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			Y	-0-					13
05	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2			Y	-0-					13
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	1956	2			N	-0-					42
02	3920	X	3258	-0-	-662	-0-	3241	2	17	9	N	15					57
03	4340	X	2824	-0-	-1516	-0-	2824	2			N	-0-					57
04	4200	X	2624	-0-	-1576	-0-	2624	2			N	-0-					57
05	3596	X	2465	-0-	-1131	-0-	2465	2			N	-0-					57
06	3480	X	2530	-0-	-950	-0-	2530	2			N	-0-					57

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1987	2	33	9	N	30					98
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1768	2	26	9	N	24					122
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2246	2	28	9	N	25					147
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2169	2	20	9	N	18	87	1			78
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2222	2	26	9	N	24					102
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	N	5	87	1			20

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					17
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					17
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					17
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					17
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					17
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					17

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					15
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					15
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					15
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					15
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					15
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2			Y	-0-					42
02	2044	N	2001	-0-	-43	-0-	1993	2	8	9	Y	7					49
03	2139	N	1027	-0-	-1112	-0-	1023	2	4	9	Y	4					53
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					53
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					53
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					53

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					65
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					65
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	Y	12					77
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					77
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					77
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					77

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					27
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1454	2	12	9	Y	11					38
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	2	9	9	Y	8					46
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	2	2	9	Y	2					48
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	Y	4					52
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1620	2	6	9	Y	5					57

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					30
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	915	2	2	9	Y	2					32
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					32
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					32
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					32
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			Y	-0-					32

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

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-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					6
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					6
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					6
04	1080	N	555	-0-	-525	-0-	555	2			Y	-0-					6
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					6
06	1080	N	522	-0-	-558	-0-	522	2			Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

01	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					34
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11	4	8			41
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1656	2	4	9	Y	4					45
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	Y	3					48
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					48
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1					49

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					7
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					7
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					7
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					7
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					7
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					7

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					22
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					22
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					22
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					22
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					22
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	24	-0-	-844	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2019	-0-	-128	-0-	2019	2			Y	-0-					1
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					1
03	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			Y	-0-					1
04	1500	X	1291	-0-	-209	-0-	1291	2			Y	-0-					1
05	1550	X	1357	-0-	-193	-0-	1357	2			Y	-0-					1
06	1500	X	1129	-0-	-371	-0-	1129	2			Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					5
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					5
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					5
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					5
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					5
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					5

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

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

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	953	2	15	9	Y	14					73
02	924	N	817	-0-	-107	-0-	808	2	9	9	Y	8					81
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-	75	1			6
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					6
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	Y	5					11
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	913	2	1	9	Y	1					12

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			Y	-0-					38
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	826	2			Y	-0-					38
03	961	N	555	-0-	-406	-0-	555	2			Y	-0-					38
04	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			Y	-0-					38
05	930	N	165	-0-	-765	-0-	165	2			Y	-0-					38
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					38

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					71
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					71
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					71
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					71
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					71
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					71

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	504	N	342	-0-	-162	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			Y	-0-					28
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	2			Y	-0-					28
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					28
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					28
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					28
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					28

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	588	N	484	-0-	-104	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10					55
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1326	2	6	9	Y	5					60
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	2	8	9	Y	7					67
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	Y	2					69
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	Y	1					70
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2					72

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

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

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					57
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					57
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					57
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					57
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			Y	-0-					57
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					57

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		559	-0-	559	1096	559	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		544	-0-	544	1640	544	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					28
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			Y	-0-					28
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					28
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					28
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					28
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			Y	-0-					43
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					43
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					43
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1899	2	35	9	Y	32					75
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					75
06	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	1793	2			Y	-0-					75

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	990	-0-	-281	-0-	988	2	2	9	Y	2					50
02	1036	N	712	-0-	-324	-0-	709	2	3	9	Y	3					53
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	931	2	9	9	Y	8					61
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1					62
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1122	2	6	9	Y	5					67
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	Y	1					68

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					8
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					8
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					8
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					8
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					8
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					52
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6					58
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					59
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3					62
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4					66
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					68

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					10
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					10
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					10
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					10
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					10

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	223	-0-	-211	-0-	130	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	195	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	299	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	156	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	130	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	273	1	243	2	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					16
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					16
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					16
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			Y	-0-					16
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					16
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					16

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	403	1	35	2	Y	-0-					170
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	351	1	28	2	Y	-0-					170
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	26	1	32	2	Y	-0-					170
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	390	1	875	2	Y	150	172	1			148
							165	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	403	1	1104	2	Y	137	169	1			116
							151	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	390	1	995	2	Y	141	73	1			184
							155	9									

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	Y	5					95
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	2	8	9	Y	7					102
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	79	1			23
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1373	2	10	9	Y	9					32
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	Y	1					33
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					33

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					75
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	392	2	23	9	Y	21					96
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	394	2	8	9	Y	7	75	1			28
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4					32
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	370	2	20	9	Y	18					50
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	357	2	8	9	Y	7					57

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					81
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					81
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					81
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					81
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					81
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					81

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	545	1	754	2	Y	-0-					20
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	513	1	748	2	Y	-0-					20
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	589	1	890	2	Y	-0-					20
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	532	1	832	2	Y	-0-					20
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	589	1	797	2	Y	-0-					20
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	570	1	671	2	Y	-0-					20

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	459	2	11	9	Y	10					50
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			Y	-0-					50
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					53
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					53
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					53
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	325	2	12	9	Y	11					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					10
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					10
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					10
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					10
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					10
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					14

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					64
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	1379	2			Y	-0-					64
03	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2			Y	-0-					64
04	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	2			Y	-0-					64
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					64
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					64

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					15
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					15
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					15
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					15
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					15
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2378	2	21	9	Y	19					106
02	2324	N	2308	-0-	-16	-0-	2294	2	14	9	Y	13					119
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2615	2	19	9	Y	17	75	1			61
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2715	2	9	9	Y	8					69
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2780	2	12	9	Y	11					80
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2646	2	13	9	Y	12					92

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					5
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					5
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					5
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					5
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					5
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					5

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1222	-0-	-262	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	488	-0-	-1155	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1218	-0-	-432	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	3283	2	20	9	Y	18					115
02	3416	X	1409	-0-	-2007	-0-	1401	2	8	9	Y	7					122
03	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	3235	2	44	9	Y	40	75	1			87
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3276	2	25	9	Y	23	75	1			35
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3525	2	9	9	Y	8					43
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3426	2	15	9	Y	14					57

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					39
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	2			Y	-0-					39
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					39
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					39
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					39
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					39

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					74
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1085	2	1	9	Y	1					75
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1206	2	2	9	Y	2					77
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					77
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			Y	-0-					77
06	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1143	2	8	9	Y	7					84

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					22
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					22
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					22
04	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			Y	-0-					22
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					22
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			Y	-0-					22

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	510	1	937	2	Y	12					109
							13	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	459	1	813	2	Y	14					123
							15	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	527	1	1038	2	Y	13					136
							14	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	476	1	983	2	Y	-0-					136
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	527	1	1035	2	Y	20					156
							22	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	510	1	1009	2	Y	5	81	1			80
							6	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					25
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					25
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					25
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					25
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					25
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					25

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	527	1	3354	2	Y	16					136
							18	9									
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	476	1	2372	2	Y	-0-					136
03	3689	X	2904	-0-	-785	-0-	527	1	2377	2	Y	-0-					136
04	3570	X	2851	-0-	-719	-0-	510	1	2341	2	Y	-0-					136
05	3689	X	2866	-0-	-823	-0-	527	1	2335	2	Y	4					140
							4	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	510	1	3259	2	Y	2					142
							2	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	95	1	1036	2	Y	2					86
							2	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	100	1	911	2	Y	-0-					86
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	108	1	932	2	Y	-0-					86
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	120	1	1711	2	Y	18					104
							20	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	2	Y	25					129
							28	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1479	2	Y	6					135
							7	9									

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	307	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	297	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	307	1	738	2	N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	297	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	307	1	898	2	N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	297	1	853	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

01	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

01	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					75
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	385	2			N	-0-					75
03	496	N	119	-0-	-377	-0-	119	2			N	-0-					75
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					75
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					75
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					125
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					125
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					125
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					92
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					92
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					50
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					50
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					50
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					50
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					50
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					50
	GREER				WELL #: 1	RRCID -> 149370	COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5673 - 5908						
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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-
	CARTER				WELL #: 2	RRCID -> 151893	COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5615 - 6160						
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2024 - WELL PLUGGED 10/15/24

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
	WINCHESTER				WELL #: 1	RRCID -> 165854	COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5730 - 5768						
01	155	N	-0-	-0-	-155	-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-
	HENRY, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 175438	COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5718 - 5736						
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					6
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					6
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					6
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					6
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					6
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					181
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					181
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					181
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					181
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					181
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					181

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					14
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					14
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					14
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					14
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					14

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					3
02	252	N	117	-0-	-135	-0-	117	3			N	-0-					3
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					3
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					3

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3503	3	64	9	N	58	119	1			42
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2929	3	65	9	N	59	80	1			21
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3474	3	52	9	N	47					68
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3761	3	64	9	N	58	72	1			54
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	57	40	1			71
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2626	3	24	9	N	22					93

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

01	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2279	3	21	9	N	19					165
02	2044	N	1765	-0-	-279	-0-	1747	3	18	9	N	16					181
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2377	3	11	9	N	10	167	1			24
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2071	3	11	9	N	10					34
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	14					48
06	2310	N	1617	-0-	-693	-0-	1609	3	8	9	N	7					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1595	-0-	-2621	-0-	1592	3	3	9	N	3					160
02	4172	X	3927	-0-	-245	-0-	3917	3	10	9	N	9					169
03	4619	X	3365	-0-	-1254	-0-	3365	3			N	-0-					169
04	4470	X	4016	-0-	-454	-0-	4016	3			N	-0-					169
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	7					176
06	4200	X	2096	-0-	-2104	-0-	2085	3	11	9	N	10					186

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

01	992	N	719	-0-	-273	-0-	716	3	3	9	N	3					65
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	N	6					71
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	3	8	9	N	7					78
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	3	7	9	N	6					84
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					86
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					86

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

01	713	N	338	-0-	-375	-0-	313	3	25	9	N	23	78	1			32
02	644	N	75	-0-	-569	-0-	75	3			N	-0-					32
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	465	3	8	9	N	7					39
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					59
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	599	3	15	9	N	14					73

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	176	1			85
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	3	154	9	N	140	175	1			50
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	3	87	9	N	79	106	1			23
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	145	3	243	9	N	221	171	1			73
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	175	188	1			60
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	126	3	174	9	N	158	179	1			39

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

01	1085	N	733	-0-	-352	-0-	733	3			N	-0-					21
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3			N	-0-					21
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					21
04	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	3			N	-0-					21
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					21
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					21

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					51
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					51
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					51
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					51
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					51

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

01	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			N	-0-					118
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	3			N	-0-					118
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					118
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					118
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	14	66	1			66
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					48
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	406	3			N	-0-					48
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					48
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			N	-0-					48
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					48
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					48

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					10
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					10
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					10
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					10
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					34
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					34
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					34
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					34
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					34
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	615	3			N	-0-					34

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	652	3	69	9	N	63					134
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	586	3	72	9	N	65					199
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	653	3	70	9	N	64	185	1			78
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	589	3	54	9	N	49					127
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					127
06	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	3			N	-0-					127

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					29
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	33	3			N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	29					58
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023 - WELL PLUGGED 07/27/23

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					22
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			Y	-0-					22
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					22
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					22
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					22
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					22

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	392	N	123	-0-	-269	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					7
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	3			N	-0-					7
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					7
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

01	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					31
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	3			N	-0-					31
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					31
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					31
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					15
02	1288	N	932	-0-	-356	-0-	932	3			N	-0-					15
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					15
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					15
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					15
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					15

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

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-

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					148
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					148
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					148
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					148
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	122	1			27
06	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	3			N	-0-					27

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	775	3	30	9	N	27	113	1			21
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	N	14					35
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1452	3	33	9	N	30					65
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					65
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2					67
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	3	6	9	N	5					72

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

01	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					65
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					65
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					65
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					65
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	10					75
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2023

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					52
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	3			N	-0-					52
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					52
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					52
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					52

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					14
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					14
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					14
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					154
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					154
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					154
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					154
*11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			N	-0-					154
*12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					154
*01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			N	-0-					154
*02	1092	N	774	-0-	-318	-0-	774	3			N	-0-	154	1			-0-
*03	1209	N	570	-0-	-639	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

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-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

01	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					48
02	728	N	528	-0-	-200	-0-	528	3			N	-0-					48
03	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	3			N	-0-					48
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					48
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					48
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	3			N	-0-					48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

01	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-					30
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					30
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					30
04	720	N	265	-0-	-455	-0-	265	3			N	-0-					30
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					30

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2220	3	9	9	N	8					74
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2026	3	15	9	N	14					88
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2273	3	13	9	N	12	85	1			15
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2137	3	9	9	N	8					23
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	5					28
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	3	3	9	N	3					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

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

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1					152
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	N	1					153
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	228	3	7	9	N	6					159
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	255	3	8	9	N	7					166
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	9					175
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	3	2	9	N	2					177

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					5
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					5
03	372	N	53	-0-	-319	-0-	53	3			N	-0-					5
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					5
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					24
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	3			N	-0-					24
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					24
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					24
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					24
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					24

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					29
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					29
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					29
04	600	N	118	-0-	-482	-0-	118	3			N	-0-					29
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					29
06	600	N	71	-0-	-529	-0-	39	3	32	9	N	29					29

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					58
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					58
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					58
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					58
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					58
06	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	3			N	-0-					58

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	528	-0-	-92	-0-	527	3	1	9	N	1					80
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	524	3	1	9	N	1					81
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-	81	1			-0-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	653	3	31	9	N	28					28

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	3			N	-0-					35
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					35
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					35
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					35
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					35
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					29
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					29
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					29
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					29
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					29
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1636	3	6	9	N	5					49
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	1329	3	7	9	N	6					55
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	3	9	9	N	8					63
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1533	3	8	9	N	7					70
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	9					79
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	3			N	-0-					79

KAKER WELL #: 2 RRCID -> 297755 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	N	3					170
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					170
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					170
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					170
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					170
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					170

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					56
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	3			Y	-0-					56
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			Y	-0-					56
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-					56
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					56
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					56

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	717	-0-	-554	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	555	-0-	-509	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	623	-0-	-338	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	237	-0-	-383	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					31
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					31
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					31
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					31
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					31
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					31

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	387	3	3	9	Y	3					68
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	3			Y	-0-					68
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					68
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					68
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			Y	-0-					68
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					72

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					77
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	3			Y	-0-					77
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					77
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					77
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					77
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					73
02	1820	N	1752	-0-	-68	-0-	1752	3			Y	-0-					73
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1940	3	6	9	Y	5	42	1			36
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1884	3	2	9	Y	2					38
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1823	3	4	9	Y	4					42
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					42

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					22
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					22
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					22
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					22
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					22
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	3			Y	-0-					100
02	1316	N	885	-0-	-431	-0-	884	3	1	9	Y	1					101
03	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1117	3	1	9	Y	1					102
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					102
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	Y	1					103
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					103

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					48
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					48
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					48
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					48
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					48
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1					49

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	266	1			215
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	82	1			133
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	80	3	72	9	Y	65	82	1			116
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			Y	-0-					116
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					116
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			Y	-0-					116

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					3
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					3

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					32
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	395	3			Y	-0-					32
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			Y	-0-					32
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			Y	-0-					32
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					32
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					32

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					72
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			Y	-0-					72
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					72
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	Y	1					73
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	3	9	Y	3					76
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					76

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	462	3	2	9	Y	2					59
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					59
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4					63
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					63
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4					67
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					5
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					5
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			Y	-0-					5
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					5
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	Y	13					42
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	Y	1					43
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	912	3	8	9	Y	7					50
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			Y	-0-					50
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					50
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			Y	-0-					50

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	182	3	34	9	N	31					101
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	162	3	41	9	N	37	81	1			57
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	180	3	32	9	N	29					86
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	157	3	39	9	N	35					121
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	140	3	39	9	N	35					156
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	159	3	30	9	N	27	66	1			117

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					65
03	DLQ G-10		712	-0-	712	753	712	3			Y	-0-					65
04	1540	N	787	-0-	-753	-0-	787	2			Y	-0-					65
*05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
03	68	N	55	-0-	-13	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					26
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					26
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					18
02	DLQ G-10		856	-0-	856	2372	856	3			Y	-0-					18
03	2779	N	407	-0-	-2372	-0-	407	3			Y	-0-					18
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					18
*05	775	N	224	-0-	-551	-0-	224	3			Y	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					60
02	1064	X	571	-0-	-493	-0-	571	3			Y	-0-					60
03	2790	X	238	-0-	-2552	-0-	238	3			Y	-0-					60
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					60
*05	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	3			Y	-0-					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			Y	-0-					4
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B	DENY	206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					47

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	898					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	417	-0-	417	1315	417	3			Y	-0-					-0-
03	1753	N	438	-0-	-1315	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					75
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					75
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					75
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					75
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					75

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					26
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					26
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					26
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					26
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					26

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					17
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					17
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					17
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

01	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	1052	3	132	9	N	120					124
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	297	3	365	9	N	332	190	1			266
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	529	3	314	9	N	285	523	1			28
04	1140	N	681	-0-	-459	-0-	505	3	176	9	N	160	182	1			6
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	842	3	358	9	N	325	327	1			4
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					4

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

01	403	N	315	-0-	-88	-0-	311	3	4	9	N	4					75
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283	3	9	9	N	8					83
03	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					83
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					83
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					83
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					83

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					23
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					23
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					23
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					23
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					23
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					23

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					33
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
05	3100	N	3735	-0-	635	635	3735	3			N	-0-					33
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	425					N	NO RPT					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					2
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					22
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	62	3	21	9	N	19					41
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					41
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					41
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					41
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					41

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1819	-0-	-1529	-0-	1808	3	11	9	N	10					95
02	2268	X	1828	-0-	-440	-0-	1822	3	6	9	N	5					100
03	1891	X	1886	-0-	-5	-0-	1886	3			N	-0-					100
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					100
05	2015	X	1457	-0-	-558	-0-	1440	3	17	9	N	15					115
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					115

CAUDILL U2 WELL #: RRCID -> 296512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9194 - 16213

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

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	12	1			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	952	2	30	9	N	27					87
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					87
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					87
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					87
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					87
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					87

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUTCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 296973 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3910 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					44
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					44
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					44
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					44
*06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					44

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					109
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					109
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					109
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					109
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					109
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					109

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

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-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					47
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					47
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					47
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					47
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					47
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					47

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

01	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-					8
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	585	2			Y	-0-					8
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	2	14	9	Y	13					21
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			Y	-0-					21
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					21
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			Y	-0-					21

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. 807154
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

01	558	#	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					97
02	504	#	477	-0-	-27	-0-	477	2			N	-0-					97
03	558	#	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					97
04	540	#	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					97
05	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					97
06	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					97

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	54	1	62	2	N	-0-					20
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	48	1	56	2	N	-0-					20
03	124	#	120	-0-	-4	-0-	54	1	66	2	N	-0-					20
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	52	1	56	2	N	-0-					20
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	N	-0-					20
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	2	N	-0-					20

GRISHAM, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 295633 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5001 - 5705

01	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					55
02	588	#	393	-0-	-195	-0-	393	2			N	-0-					55
03	527	#	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					55
04	630	#	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					55
05	651	#	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					55
06	630	#	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-					55

S&G OIL LLC 740270
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ G-10		826	-0-	826	1635	813	3	13	9	Y	12					112
02	DLQ G-10		714	-0-	714	2349	705	3	9	9	Y	8					120
03	DLQ G-10		789	-0-	789	3138	783	3	6	9	Y	5					125
04	DLQ G-10		904	-0-	904	4042	900	3	4	9	Y	4					129
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

01	713	#	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					3
02	672	#	628	-0-	-44	-0-	628	2			Y	-0-					3
03	744	#	691	-0-	-53	-0-	677	2	14	9	Y	13					16
04	720	#	651	-0-	-69	-0-	651	2			Y	-0-					16
05	713	#	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					16
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					16

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

01	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					14
02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					14
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					14
04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					14
05	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					14
06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					14

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					39
02	280	#	256	-0-	-24	-0-	256	2			Y	-0-					39
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					39
04	817	R	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	Y	11					50
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	762	2	7	9	Y	6					56
06	670	R	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					57

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	554	-0-	-97	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	461	-0-	-127	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	493	-0-	-158	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	1199	-0-	-258	-0-	1180	2	19	9	Y	17					69
02	1316	#	1157	-0-	-159	-0-	1143	2	14	9	Y	13					82
03	1426	#	151	-0-	-1275	-0-	149	2	2	9	Y	2					84
04	1320	#	21	-0-	-1299	-0-	21	2			Y	-0-					84
05	1302	#	47	-0-	-1255	-0-	47	2			Y	-0-					84
06	1230	#	48	-0-	-1182	-0-	48	2			Y	-0-					84

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					10
02	308	#	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-					10
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					10
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					10
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					49
02	784	#	727	-0-	-57	-0-	727	2			Y	-0-					49
03	868	#	865	-0-	-3	-0-	836	2	29	9	Y	26					75
04	840	#	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					75
05	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					75
06	810	#	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-					75

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
05	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
06	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					50
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					50
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8					58
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					60
05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					60
06	478	R	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5					65

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	#	892	-0-	-193	-0-	878	2	14	9	Y	13					87
02	980	#	800	-0-	-180	-0-	792	2	8	9	Y	7					94
03	1085	#	918	-0-	-167	-0-	912	2	6	9	Y	5	79	1			20
04	1020	#	925	-0-	-95	-0-	913	2	12	9	Y	11					31
05	957	R	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4					35
06	876	R	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	Y	2					37

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					25
02	252	#	199	-0-	-53	-0-	199	2			N	-0-					25
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					25
04	240	#	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					25
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					25
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					25

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	157	-0-	-91	-0-	156	2	1	9	Y	1					33
02	224	#	106	-0-	-118	-0-	106	2			Y	-0-					33
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					33
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					33
05	496	R	496	-0-	-0-	-0-	485	2	11	9	Y	10					43
06	150	#	70	-0-	-80	-0-	70	2			Y	-0-					43

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	591	-0-	-29	-0-	576	3	15	9	N	14					99
02	560	#	507	-0-	-53	-0-	500	3	7	9	N	6					105
03	620	#	540	-0-	-80	-0-	526	3	14	9	N	13					118
04	600	#	591	-0-	-9	-0-	583	3	8	9	N	7					125
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	7					132
06	578	R	578	-0-	-0-	-0-	569	3	9	9	N	8					140

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	R	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1					20
02	519	R	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	Y	6					26
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					26
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3					29
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	Y	3					32
06	570	#	445	-0-	-125	-0-	442	3	3	9	Y	3					35

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 09/26/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4940 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					13
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					13
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					13
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					13
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					13
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

01	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					17
02	112	#	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					17
03	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					17
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					17
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					17
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	66	3	92	9	Y	84	87	1			14

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

01	1271	N	716	-0-	-555	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	716	-0-	-404	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	339	-0-	-351	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

NORTEX WATER RESOURCES, LLC 613515
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					14
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					14
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					14
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					14
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					41
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					41
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					41
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					41
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					41
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					7
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					7
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					7
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2A RRCID -> 295366 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 3753 - 3765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					41
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					41
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					41
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					41
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					41

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

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

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

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

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			Y	-0-					89
02	1232	N	1100	-0-	-132	-0-	1100	2			Y	-0-					89
03	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			Y	-0-					89
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					89
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					89
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					89

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2025

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

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

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2025

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					77
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			N	-0-					77
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					77
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					77
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					77
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	33	-0-	-680	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					23
02	392	N	195	-0-	-197	-0-	195	2			N	-0-					23
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					23
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					23
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					23

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					14
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					14
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					14

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOWIE, SW. (CONGLOMERATE 4TH) 10895 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
ALLEN, C. L. (DOIE) 013639
DONALD WELL #: 3 T RRCID -> 289778 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5945 - 5948

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-		B	1033	3	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-		B	853	3	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1054	N	859	-0-	-195	-0-		B	859	3	N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		B	1009	3	N	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-		B	545	3	N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-		B			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1					48
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	2					50
03	341	N	113	-0-	-228	-0-	112	2	1	9	N	1					51
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					52
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					54
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1					55

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

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

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	273	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29		-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36		-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43		-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13		-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8		-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*06	270	N	254	-0-	-16		-0-	254	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

01	830	N	830	-0-	-0-		-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-		-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-		-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15		-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27		-0-	717	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3		-0-	687	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

01	414	N	414	-0-	-0-		-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4		-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34		-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7		-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5		-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6		-0-	384	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

01	403	N	357	-0-	-46		-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	299	-0-	-93		-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-		-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-		-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-		-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39		-0-	411	2			Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

01	403	N	257	-0-	-146		-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58		-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-		-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-		-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-		-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-		-0-	556	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					17
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					17
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					17
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					17
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					17
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					17

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

01	961	N	886	-0-	-75	-0-	879	2	7	9	N	6					25
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					26
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					26
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					26
05	961	N	868	-0-	-93	-0-	867	2	1	9	N	1					27
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					27

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	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-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) //CONT.// 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 292606 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4032

01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					53
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					53
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					53
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					53
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					53

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					88
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					88
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	1	8			91
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	743	2	28	9	N	25	1	8			115
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					133
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16					149

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					78
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					78
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					78
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					78
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					78

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

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-

BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 3424

01	2949		2949	-0-	-0-	-0-	2916	2	33	9	N	30	171	1			31
02	2560		2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					41
03	2788		2788	-0-	-0-	-0-	2764	2	24	9	N	22					63
04	2380		2380	-0-	-0-	-0-	2365	2	15	9	N	14					77
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2389	2	8	9	N	7					84
*06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2249	2	13	9	N	12					96

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

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

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					29
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					29
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					29
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					29
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					29

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

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-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

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-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					70
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	2			Y	-0-					70
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					70
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					70
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					70
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					70

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 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	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

01	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

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-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					57
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					57
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					57
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					57
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					57
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					57

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

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

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 1430 - 1440

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-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

01	0	N	-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-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					30
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					30
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					30
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

TC OIL AND GAS, LLC 840303
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

01	403 N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	364 N	176	-0-	-188	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	336	3	31	9	N	28					125
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	388	3	23	9	N	21					146
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	301	3	53	9	N	48	173	1			21
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	371	3	36	9	N	33					54
05	465 N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					54
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					54

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020

BRYSON, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 12804 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SONIC WELL #: 1 RRCID -> 290901 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4904 - 4918

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1789 - 1795

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-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

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-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1720 - 1732

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

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-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 1757 PERF. 1729 - 1751

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-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1726 - 1750

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-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1763 - 1776

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-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 1776 PERF. 1726 - 1742

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-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 1768 PERF. 1734 - 1752

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1710 - 1725

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1725 - 1753

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-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1780 - 1800

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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1705 - 1722

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-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1833 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	921	2	1	9	N	1	95	1			27
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					27
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	858	2	3	9	N	3					30
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					30
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	858	2	8	9	N	7					37
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	836	2	3	9	N	3					40

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	N	2					51
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	15	3			N	-0-					51
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					51
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					51
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					51

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2025

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
SENKEL-BRIMHALL WELL #: RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

RECLASSIFIED TO OIL 05/02/2021

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
02	1008 #	999	-0-	-9	-0-	999	2		N	-0-			-0-
03	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
04	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
05	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
06	1080 #	1045	-0-	-35	-0-	1045	2		N	-0-			-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	167	-0-	-464	-0-	167	2			Y	-0-					2
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			Y	-0-					2
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					2
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					2
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					2
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					2

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

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-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	59	1	404	2	N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	53	1	365	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	2	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	485	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	405	2	N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	44	1	64	2	Y	3					58
							3	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	69	2	Y	4					62
							4	9									
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					62
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	69	2	Y	3					65
							3	9									
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	65	2	2	9	Y	2					67
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					67

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	2	N	-0-					65
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					65
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					65
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	50	1	129	2	N	-0-					65
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	2	N	-0-					65
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	34	1	102	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	N	-0-					60
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	N	-0-					60
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	395	2	N	-0-					60
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					60
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					60
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					60

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	107	2	Y	20					90
							22	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	46	1	77	2	Y	10					100
							11	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	50	1	84	2	Y	13					113
							14	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	48	1	63	2	Y	10					123
							11	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	Y	3	46	1			80
							3	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	68	2	8	9	Y	7					87

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	32	1	49	2	N	-0-					34
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					34
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					34
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					34
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	2	12	9	N	11					45
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	2	17	9	N	15	53	1			7

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					9
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					9
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					9
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					9
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					9
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					9

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	48	1	222	2	N	-0-					17
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-					17
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	69	1	228	2	N	-0-					17
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	49	1	212	2	N	-0-					17
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-	17	1			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	46	1	226	2	N	10					10
							11	9									

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					78
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					78
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					78
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	65	1	431	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	117	1	250	2	N	-0-					-0-
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	84	1	389	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	84	1	377	2	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	74	1	282	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					75
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					75
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					75
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					75
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					75
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	48	1	113	2	Y	-0-					102
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					102
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	51	1	107	2	Y	-0-					102
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	53	1	162	2	Y	-0-					102
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	77	1	227	2	Y	-0-					102
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	70	1	216	2	Y	-0-					102

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-	7	1			16
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	251	2	N	-0-					16
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	91	1	281	2	N	7	20	1			3
							8	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	83	1	274	2	N	7					10
							8	9									
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	75	1	276	2	N	4					14
							4	9									
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	324	2	N	7	18	1			3
							8	9									

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	206	1	1040	2	N	-0-					32
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	91	1	892	2	N	-0-					32
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	211	1	1054	2	N	-0-					32
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	203	1	1122	2	N	-0-					32
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	222	1	1685	2	N	-0-					32
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	185	1	1076	2	N	-0-	25	1			7

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					15
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-					15
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	2	N	-0-					15
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-					15
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					15
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					41
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					41
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					41
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					41
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					41

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					2
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	162	2	N	11					13
							12	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	N	7					20
							8	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	20	1			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-					15
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					15
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	24	1	636	2	N	-0-					15
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-					15
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	N	-0-					15
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					64
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					64
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					64
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					64
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					64
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					64

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	126	2	N	4					10
							4	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	2	N	-0-					10
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	55	1	105	2	N	-0-					10
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	40	1	96	2	N	-0-					10
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					10
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					10

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	152	2	Y	18					30
							20	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	2	Y	-0-					30
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	54	1	148	2	Y	-0-					30
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	53	1	172	2	Y	-0-					30
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	75	1	183	2	Y	-0-					30
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	Y	-0-					30

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					58
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					58
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					58
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

01	749	N	370	-0-	-379	-0-	56	1	314	2	Y	-0-					22
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	Y	-0-					22
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	59	1	265	2	Y	-0-					22
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	-0-					22
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	58	1	251	2	Y	-0-	10	1			12
06	DLQ G-10		316	-0-	316	316	58	1	258	2	Y	-0-					12

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	308	N	26	-0-	-282	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					44
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					44
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					44
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					44
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					8
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					8
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					8
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					8
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					33
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					33
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					33
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					33
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					33
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					33

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					2
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					2
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					2
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					2
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					2
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					28
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	719	2			N	-0-					28
03	1054	N	649	-0-	-405	-0-	649	2			N	-0-					28
04	900	N	627	-0-	-273	-0-	627	2			N	-0-					28
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	2			N	-0-					28
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					28

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					34
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	2			N	-0-					34
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					34
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					34
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					34
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 44 RRCID -> 291729 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5626 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					68
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	719	2			N	-0-					68
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					68
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					68
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					68
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					68

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	931	2	13	9	N	12	117	1			48
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	835	2	32	9	N	29					77
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	929	2	37	9	N	34					111
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	881	2	12	9	N	11	86	1			36
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	816	2	25	9	N	23					59
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	N	14					73

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					36
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					36
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					36
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					36
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 23 RRCID -> 291785 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5090 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	2			N	-0-					57
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					57
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20					77
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					77
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					77
06	870	N	645	-0-	-225	-0-	645	2			N	-0-					77

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					31
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					31
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					31
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					31
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					31
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					31

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
INGLISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295763 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4198 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	#	5955	-0-	-2601	-0-	5943	2	12	9	N	11					162
02	7056	#	5082	-0-	-1974	-0-	5082	2			N	-0-					162
03	7254	#	5523	-0-	-1731	-0-	5510	2	13	9	N	12					174
04	6480	#	5138	-0-	-1342	-0-	5131	2	7	9	N	6					180
05	6231	#	5138	-0-	-1093	-0-	5138	2			N	-0-					180
06	5760	#	4735	-0-	-1025	-0-	4714	2	21	9	N	19					199

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

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-					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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7					28
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	558	2	8	9	N	7	35	1			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7					7
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3					10
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	N	7					17
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	N	4					21

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

01	806	N	759	-0-	-47	B	-0-	759	3			N	-0-					136
02	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			N	-0-					136
04	720	N	671	-0-	-49	B	-0-	671	3			N	-0-					136
05	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					136
06	810	N	557	-0-	-253	B	-0-	557	3			N	-0-					136

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					62
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					62
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					62
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					62
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					62
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					25
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					25
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					25
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					25
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					39
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					39
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					39
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					39
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					39
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
*04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
*04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
*04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
*04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					50
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					50
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					50
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					125
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					125
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	115	-0-	115	2584	115	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2584					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2584					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	56	-0-	56	2640	56	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					115
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					115
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					115
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					115
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					91
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					91
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					91
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					91
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARY-MAG (CONGLOMERATE UPPER) 16107 498 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHIMNEY SPRING WELL #: S 1 RRCID -> 295382 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5020 - 5114

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					31
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					31
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					31
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					31
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					31

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) //CONT.// 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					86
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					86
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					86
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					86
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					44
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					44
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					44
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					44
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					44
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					44

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					104
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					104
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					104
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					104
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					104
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					104

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

01	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					164
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	609	3			N	-0-					164
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					164
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					164
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					164
06	810	N	344	-0-	-466	-0-	344	3			N	-0-					164

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	784	#	637	-0-	-147	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	840	#	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	651	#	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

01	558	N	422	-0-	-136	B	-0-	192	3	230	9	N	209	349	1				35
02	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	159	3	194	9	N	176	183	1				28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	321	3	339	9	N	308	171	1				165
04	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	338	3	289	9	N	263	182	1				246
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	369	3	173	9	N	157	351	1				52
06	630	N	598	-0-	-32	B	-0-	404	3	194	9	N	176	165	1				63

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

01	64	R	64	-0-	-0-		-0-	49	3	15	9	N	14						351
02	84	#	62	-0-	-22		-0-	53	3	9	9	N	8						359
03	96	R	96	-0-	-0-		-0-	87	3	9	9	N	8						367
04	107	R	107	-0-	-0-		-0-	100	3	7	9	N	6						373
05	62	#	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT						373
06	60	#	NO RPT	-0-	-60		-0-					N	NO RPT						373

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						144
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						144
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						144
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						144
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						144
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						144

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

01	625	R	625	-0-	-0-		-0-	625	2			N	-0-						21
02	561	R	561	-0-	-0-		-0-	561	2			N	-0-						21
03	642	R	642	-0-	-0-		-0-	642	2			N	-0-						21
04	594	R	594	-0-	-0-		-0-	594	2			N	-0-						21
05	588	R	588	-0-	-0-		-0-	588	2			N	-0-						21
06	150	#	NO RPT	-0-	-150		-0-					N	NO RPT						21

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					140
02	448	#	236	-0-	-212	-0-	236	2			N	-0-					140
03	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					140
04	480	#	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					140
05	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					140
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					140

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	473	-0-	-54	-0-	469	2	4	9	N	4					65
02	504	#	430	-0-	-74	-0-	424	2	6	9	N	5					70
03	558	#	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12	73	1			9
04	600	#	454	-0-	-146	-0-	450	2	4	9	N	4					13
05	620	#	554	-0-	-66	-0-	550	2	4	9	N	4					17
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					17

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	N	6					159
02	439	R	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					162
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	N	6					168
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	N	6					174
05	341	#	133	-0-	-208	-0-	132	2	1	9	N	1					175
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					175

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	505	-0-	-84	-0-	501	2	4	9	N	4					72
02	532	#	504	-0-	-28	-0-	500	2	4	9	N	4					76
03	620	#	514	-0-	-106	-0-	501	2	13	9	N	12	72	1			16
04	600	#	455	-0-	-145	-0-	451	2	4	9	N	4					20
05	558	#	513	-0-	-45	-0-	507	2	6	9	N	5					25
06	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					25

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					46
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1					47
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					51
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	2					53
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					55
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					59

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	206	2	6	9	N	5					88
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					93
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	221	2	8	9	N	7					100
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4					104
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	226	2	7	9	N	6					110
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	188	2	8	9	N	7					117

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					11
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					11

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					12
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					12
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					12
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-

GARDNER 233 WELL #: 1 RRCID -> 297172 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 4982 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	#	1554	-0-	-2073	-0-	1552	2	2	9	N	2					58
02	2940	#	1258	-0-	-1682	-0-	1258	2			N	-0-					58
03	2759	#	1298	-0-	-1461	-0-	1296	2	2	9	N	2					60
04	2010	#	1133	-0-	-877	-0-	1133	2			N	-0-	60	1			-0-
05	1767	#	1102	-0-	-665	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	983	-0-	-517	-0-	983	2			N	-0-					-0-

GARDNER 233 WELL #: 2 RRCID -> 297226 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5038 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	#	1846	-0-	-913	-0-	1846	2			N	-0-	15	1			16
02	2212	#	1601	-0-	-611	-0-	1601	2			N	-0-					16
03	2418	#	1788	-0-	-630	-0-	1787	2	1	9	N	1	16	1			1
04	2130	#	1592	-0-	-538	-0-	1590	2	2	9	N	2					3
05	2046	#	1567	-0-	-479	-0-	1567	2			N	-0-					3
06	1800	#	1321	-0-	-479	-0-	1321	2			N	-0-					3

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLARK WELL #: 2FL RRCID -> 297499 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5002 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	843	-0-	-149	-0-	836	2	7	9	N	6					66
02	896	#	679	-0-	-217	-0-	668	2	11	9	N	10	65	1			11
03	992	#	690	-0-	-302	-0-	690	2			N	-0-					11
04	930	#	606	-0-	-324	-0-	604	2	2	9	N	2					13
05	930	#	515	-0-	-415	-0-	515	2			N	-0-					13
06	810	#	476	-0-	-334	-0-	476	2			N	-0-					13

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 4 RRCID -> 298100 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5128

01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 RRCID -> 299570 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5352 - 5367

07	0		574	-0-	574	11420	574	2			N	-0-					-0-
08	0		523	-0-	523	11943	523	2			N	-0-					-0-
09	0		492	-0-	492	12435	492	2			N	-0-					-0-
10	0		495	-0-	495	12930	486	2	9	9	N	8					8
11	0		474	-0-	474	13404	452	2	22	9	N	20					28
12	0		475	-0-	475	13879	466	2	9	9	N	8					36
01	0		454	-0-	454	14333	446	2	8	9	N	7					43
02	0		408	-0-	408	14741	400	2	8	9	N	7					50
03	0		444	-0-	444	15185	444	2			N	-0-					50
04	0		429	-0-	429	15614	426	2	3	9	N	3	50	1			3
05	0		431	-0-	431	16045	431	2			N	-0-					3
*06	5250		413	-0-	-4837	11208	411	2	2	9	N	2					5

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					40
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					40
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					40
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					40
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					40
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					40

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYKIRK (STRAWN) 17508 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 294873 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					44
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					44
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					44
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					44
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					44
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
BERRY WELL #: 1C RRCID -> 290187 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5590 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BANKHEAD E & P LLC 100301
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2025

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					21
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	21	7			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					33
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					33
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					33
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					33
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					33
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					33

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	14	77	1			17
							15	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	61	1	524	2	N	15					32
							17	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	72	1	623	2	N	14					46
							15	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	678	2	N	19					65
							21	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	713	2	N	15					80
							17	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	N	16					96
							18	9									

LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		134	-0-	134	297	134	3			Y	-0-					9
03	449	N	152	-0-	-297	-0-	152	3			Y	-0-					9
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					9
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					138
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	2			N	-0-					138
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					138
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					138
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					138
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					18
02	364	#	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-					18
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					18
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					18
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					18

CASE RESOURCES, LLC 139140
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					33
02	308	#	189	-0-	-119	-0-	189	3			N	-0-					33
03	341	#	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					33
04	330	#	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					33
05	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					33
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					35
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					35
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					35
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					35
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					35
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35

DWP OIL & GAS 237007
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					29
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					29
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					29
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					29
*06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					29

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2025

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

01	1488	#	1227	-0-	-261	-0-	1227	2			Y	-0-					10
02	1344	#	1117	-0-	-227	-0-	1117	2			Y	-0-					10
03	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1533	2	32	9	Y	29					39
04	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	Y	6					45
05	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			Y	-0-					45
06	1500	#	1185	-0-	-315	-0-	1185	2			Y	-0-					45

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

01	1116	#	993	-0-	-123	-0-	993	2			Y	-0-	11	1			22
02	980	#	903	-0-	-77	-0-	903	2			Y	-0-					22
03	1085	#	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					22
04	1020	#	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-					22
05	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					22
06	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					22

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					5
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					5
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					5
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	197	2	11	9	Y	10					15
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					15
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					15

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					55
02	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					55
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9	59	1			5
04	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					5
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					5
06	870	#	824	-0-	-46	-0-	820	2	4	9	Y	4					9

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					37
02	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					37
03	1674	#	1029	-0-	-645	-0-	1018	2	11	9	Y	10					47
04	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1906	2	66	9	Y	60					107
05	1674	#	1268	-0-	-406	-0-	1246	2	22	9	Y	20	75	1			52
06	1770	#	270	-0-	-1500	-0-	270	2			Y	-0-					52

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	84	-0-	-257	-0-	84	2			Y	-0-					12
02	308	#	5	-0-	-303	-0-	5	2			Y	-0-					12
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					15
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					15
05	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					15
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	Y	2					17

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	726	-0-	-762	-0-	403	1	322	2	Y	1	64	1			6
							1	9									
02	1344	#	449	-0-	-895	-0-	364	1	85	2	Y	-0-					6
03	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	403	1	1212	2	Y	-0-					6
04	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	390	1	1381	2	Y	-0-					6
05	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	403	1	1261	2	Y	-0-					6
06	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	390	1	1184	2	Y	-0-					6

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	#	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					8
02	140	#	41	-0-	-99	-0-	41	2			Y	-0-					8
03	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					8
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					8
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					8
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					9
02	476	#	461	-0-	-15	-0-	461	2			Y	-0-					9
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					9
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					9
05	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					9
06	510	#	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-					9

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

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

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

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

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GRAHAM, LEON WELL #: 1 RRCID -> 296810 COMPL. DATE 01/29/1978 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5620 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	392	-0-	-11	-0-	378	3	14	9	N	13					69
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	347	3	15	9	N	14					83
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	412	3	14	9	N	13					96
04	401	R	401	-0-	-0-	-0-	391	3	10	9	N	9					105
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	386	3	8	9	N	7					112
06	420	#	387	-0-	-33	-0-	378	3	9	9	N	8					120

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	N	8					66
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	448	3	7	9	N	6					72
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					72
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	476	3	94	9	N	85					157
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	7					164
06	480	#	416	-0-	-64	-0-	405	3	11	9	N	10					174

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					152
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					152
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					155
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2					157
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					157
06	420	#	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					157

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MCGUIRE WELL #: 2 RRCID -> 299646 COMPL. DATE 11/20/1955 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5656 - 5817

06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CHISHOLM (CONGLOMERATE 4200) 17830 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
TAYLOR, BETTIE WELL #: 4D RRCID -> 295965 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4226 - 4232

01	5921	#	4381	-0-	-1540	-0-	4322	2	59	9	Y	54	103	1			59
02	5152	#	4929	-0-	-223	-0-	4885	2	44	9	Y	40	67	1			32
03	5456	#	4955	-0-	-501	-0-	4908	2	47	9	Y	43					75
04	5288	R	5288	-0-	-0-	-0-	5230	2	58	9	Y	53					128
05	5456	#	5432	-0-	-24	-0-	5404	2	28	9	Y	25	133	1			20
06	5280	#	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					20

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

01	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2		N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					173
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					173
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
06	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1804	3			N	-0-					53
02	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			N	-0-					53
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1694	3	1	9	N	1					54
04	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	1532	3			N	-0-					54
05	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	3			N	-0-					54
06	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	1423	3			N	-0-					54

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					53
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					125
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WALTERSCHEID WELL #: 1 RRCID -> 298666 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7319 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					54
*06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	64	2	50	9	N	45					99

MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

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-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					18
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					18
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					18
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					18
06	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					18

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	#	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	48	1	182	2	N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

01	1657	N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1645	3	12	9	N	11				28
02	1526	N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1515	3	11	9	N	10				38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1727	3	12	9	N	11				49
04	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1384	3	6	9	N	5				54
05	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1465	3	9	9	N	8				62
06	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1814	3	8	9	N	7				69

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY		-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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					28
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					28
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					28
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					28
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

CRANFORD (STRAWN) 21540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 292910 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 3416 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1573	3	17	9	N	15					15
03	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1507	3			N	-0-					15
04	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1534	3	17	9	N	15					30
05	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1497	3			N	-0-					30
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					30

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	995	-0-	-175	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					53
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	597	2	103	9	Y	94					147
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					147
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					147
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					147
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					147

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
GARRISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292521 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4870 - 4992

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

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF (ATOKA 5660) //CONT.// 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "B" WELL #: 2 RRCID -> 296629 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5437 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					12
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					12

S&G OIL LLC 740270
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	730	-0-	-14	-0-	696	3	34	9	N	31					753
02	672	#	619	-0-	-53	-0-	606	3	13	9	N	12					765
03	757	R	757	-0-	-0-	-0-	750	3	7	9	N	6					771
04	720	#	712	-0-	-8	-0-	708	3	4	9	N	4					775
05	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					775
06	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					775

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					35
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					35
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					35
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 290900 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5632 - 5652

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

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

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

CUNDIFF, SOUTH //CONT.// 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	460	2	127	9	N	115	115	1			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B	DENY	-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-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

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

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

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

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/01/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 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-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					68
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					68
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					68
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					68
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					68
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					68

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

01	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					15
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					15
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					15
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					15
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					15
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					15

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	186	N	175	-0-	-11	-0-	147	2	28	9	Y	25					67
*01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					67
*02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					67
*03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					67
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					67
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					67
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5					121
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	303	2	17	9	N	15					136
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					137
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					138
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					138
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

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

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					19
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					19
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					19
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					19
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					22
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					22
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					22
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					22

A J MYERS PROD. LLC 102744
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					73
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					26
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					26
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					26
04	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					26
05	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					26
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					26

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					56
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					56
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					56
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					56
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					31
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-					31
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					31
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					31
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					31
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					31

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					34
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	1202	2			N	-0-					34
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					34
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					34
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					34
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					21
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					21
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					21
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

01	1023	N	872	-0-	-151	-0-	859	2	13	9	N	12					31
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	876	2	12	9	N	11					42
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10					52
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	N	12					64
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13					77
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	988	2	15	9	N	14					91

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					25
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					25
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					25
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					25
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					7
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					7
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					7
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					7
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					7
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					7

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2394	N	1763	-0-	-631	-0-	1763	2			Y	-0-					75
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1497	2	14	9	Y	13					88
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	Y	15					103
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	Y	16					119
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	2	17	9	Y	15					134
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3					137

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					108
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					109
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					109
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			Y	-0-					109
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	410	2	1	9	Y	1					110
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	419	2	1	9	Y	1					111

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					15
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					15
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					15
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					15
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					15
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					15

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					65
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					66
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					66
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2					68
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					69
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3					72

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					126
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					126
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					126
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					126
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					126
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					126

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					29
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					29
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					29
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					29
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					29
06	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	2			N	-0-					29

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	48	1	121	2	Y	-0-					32
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	47	1	113	2	Y	-0-					32
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	52	1	111	2	Y	-0-					32
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	51	1	133	2	Y	-0-					32
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					32
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					222
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					222
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					222
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					222
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					222
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					222

KROH OPERATING LLC 478245
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2025

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

01	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					65
02	196	X	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-					65
03	217	X	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					65
04	210	X	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					65
05	217	X	114	-0-	-103	-0-	113	2	1	9	Y	1					66
*06	210	X	140	-0-	-70	-0-	133	2	7	9	Y	6					72

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

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

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

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-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	Y	15					32
							17	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	Y	5					37
							6	9									
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	67	1	459	2	Y	5					42
							6	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	68	1	470	2	Y	8					50
							9	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	100	1	464	2	Y	6	45	1			11
							7	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	391	2	Y	7					18
							8	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					144
02	364	#	358	-0-	-6	-0-	358	2			N	-0-					144
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					144
04	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					144
05	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					144
06	390	#	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					144

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	N	2					119
02	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					119
03	1302	#	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					119
04	1290	#	1152	-0-	-138	-0-	1151	2	1	9	N	1					120
05	1333	#	1259	-0-	-74	-0-	1258	2	1	9	N	1					121
06	1290	#	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1	9	N	1					122

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					40
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					40
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	157	-0-	-339	-0-	155	3	2	9	N	2					131
02	448	#	130	-0-	-318	-0-	130	3			N	-0-					131
03	496	#	164	-0-	-332	-0-	163	3	1	9	N	1					132
04	480	#	307	-0-	-173	-0-	301	3	6	9	N	5					137
05	663	R	663	-0-	-0-	-0-	657	3	6	9	N	5					142
06	773	R	773	-0-	-0-	-0-	769	3	4	9	N	4					146

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					152
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					152
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
*06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					152

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					78
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	32	2	4	9	N	4					82
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	50	2	149	9	N	135	145	1			72
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	99	2	9	9	N	8					80
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	180	2	12	9	N	11					91
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					101

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

01	527	#	427	-0-	-100	-0-	424	3	3	9	N	3					106
02	476	#	275	-0-	-201	-0-	274	3	1	9	N	1					107
03	589	#	179	-0-	-410	-0-	179	3			N	-0-					107
04	570	#	196	-0-	-374	-0-	194	3	2	9	N	2					109
05	589	#	87	-0-	-502	-0-	87	3			N	-0-					109
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					109

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					72
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					72
03	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					72
04	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	3			N	-0-					72
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	3			N	-0-					72
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					72

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	289	3	25	9	N	23					122
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	380	3	21	9	N	19					141
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	3	10	9	N	9					150
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6					156
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					156
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	3	9	9	N	8					164

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA ENERGY LLC 101705
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					69
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					18
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					18
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					18
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					18
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					18
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
ROACH WELL #: 3A RRCID -> 294664 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3931 - 3935

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

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					157
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					157
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					157
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					157
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					157
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					62
03	14B	DENY	205	-0-	205	402	205	3			N	-0-					62
04	14B	DENY	188	-0-	188	590	188	3			N	-0-					62
05	14B	DENY	195	-0-	195	785	195	3			N	-0-					62
06	14B	DENY	186	-0-	186	971	186	3			N	-0-					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

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-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	9	Y	37	80	1			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	9	Y	84	84	1			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	9	Y	80					80
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20					100
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	35	1	39	9	Y	35	90	1			45
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	9	Y	65	80	1			30

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B DENY	-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-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

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-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

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-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

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-

RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					34
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2		N	-0-					34
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-					34
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					34
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-					34
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-					34

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
CUSENBARY WELL #: 2 RRCID -> 295658 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4154 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8446	-0-	-2218	-0-	8446	2			Y	-0-					-0-
02	9408	X	7498	-0-	-1910	-0-	7498	2			Y	-0-					-0-
03	10106	X	7614	-0-	-2492	-0-	7614	2			Y	-0-					-0-
04	8906	X	7311	-0-	-1595	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-
05	9145	X	7028	-0-	-2117	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
06	8160	X	7195	-0-	-965	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	504	N	281	-0-	-223	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HAWKBEND LLC 100314
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

01	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	#	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					23
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					23
03	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					23
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					23
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					23

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

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

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	7			18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					97
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					97
03	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					97
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					97
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					97
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	3			N	-0-					112
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					112
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	293	3	3	9	N	3					115
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					115
06	360	N	286	-0-	-74 B	-0-	282	3	4	9	N	4					119

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					95
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	649	2			N	-0-					95
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					95
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					95
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					61
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					61
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					61
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					61
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

A J MYERS PROD. LLC 102744
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					30
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					30
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					30
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					172
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					172
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					172
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					172
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					172
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					172

PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

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-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX //CONT.// 659782
COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					8
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					8
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					8
04	900	N	561	-0-	-339	-0-	561	3			Y	-0-					8
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			Y	-0-					8
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	532	3	14	9	Y	13					24
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	539	3	12	9	Y	11					35
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	546	3	13	9	Y	12					47
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	3	10	9	Y	9					56
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	574	3	12	9	Y	11					67
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	566	3	18	9	Y	16	33	1			50

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
ANCHO OIL LLC 020602
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2		N	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

HAWKBEND LLC 100314
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

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

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		373	-0-	373	842	373	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		355	-0-	355	1197	355	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		304	-0-	304	1501	304	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		322	-0-	322	1823	322	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1823					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		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-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	667	-0-	-3820	-0-	667	3			Y	-0-					11
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-	11	7			-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

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

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

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

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

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-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

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

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

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-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

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

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					178
02	805	R	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	Y	2					180
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2					182
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					185
05	641	R	641	-0-	-0-	-0-	633	2	8	9	Y	7					192
06	600	#	517	-0-	-83	-0-	511	2	6	9	Y	5					197

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					14
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-					14
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					14
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					14
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					14
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					14

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					102
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					102
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					102
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					102
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					102
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					102

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					52
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					52
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					52
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					52
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					52
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					52

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					160
*08	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					160
*09	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					160
*10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					160
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					160
*12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					160
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					160
*02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					160
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					160
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					160
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					160
*06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					160

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827

01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1813	3	113	9	N	103	168	1			175
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1562	3	59	9	N	54	186	1			43
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1920	3	123	9	N	112					155
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1710	3	70	9	N	64	168	1			51
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1786	3	80	9	N	73					124
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1798	3	122	9	N	111					235

HAMILTON WELL #: 1A RRCID -> 294715 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5784 - 5860

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	N	8					165
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					165
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					165
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					165
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	902	3	3	9	N	3					168
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	3			N	-0-					168

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					11
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					11
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					11
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					11
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					11
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

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-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

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-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

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

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	990	N	645	-0-	-345	-0-	645	2			N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4635 - 4639

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

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 27644 07/31/2024

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BMR OPERATING LLC 100728
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					295
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	987	2	1	9	N	1	181	1			115
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1001	2	2	9	N	2					117
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					117
05	1085	N	832	-0-	-253	-0-	830	2	2	9	N	2					119
06	960	N	558	-0-	-402	-0-	558	2			N	-0-					119

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					154
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					154

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

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

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023 - WELL PLUGGED 12/12/23

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					76
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					76
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					76
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					76
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					76
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					22
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					122
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					122
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					122
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					122
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	Y	3					125
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					125

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					198
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	3			Y	-0-					198
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					198
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					198
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5					203
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					203

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5					38
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					38
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					38
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					38
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					38
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					38

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC 020602
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

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-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					91
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-	5	5			86
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					86
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-	25	1			61
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					61
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					61

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

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-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					230
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					230
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					230
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					230
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					230
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 1 RRCID -> 291671 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4129 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

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

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

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-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

01	403	#	266	-0-	-137	-0-	263	2	3	9	Y	3					106
02	364	#	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-					106
03	403	#	186	-0-	-217	-0-	186	2			Y	-0-					106
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					106
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					106
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1					107

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					59
02	644	N	191	-0-	-453	-0-	191	3			N	-0-					59
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					59
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	181	3	1	9	N	1					60
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	144	3	1	9	N	1					61
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					62

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					5
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					5
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					5
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					5
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					5
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					48
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	270	3	35	9	N	32					80
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	N	5					85
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	3	9	9	N	8					93
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					93
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					93

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

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

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3382	2	50	9	N	45	98	1			27
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2988	2	29	9	N	26					53
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3258	2	26	9	N	24					77
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3078	2	21	9	N	19					96
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2753	2	13	9	N	12					108
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3087	2	13	9	N	12	88	1			32

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1501	2	9	9	N	8	98	1			24
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1338	2	15	9	N	14					38
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	N	7					45
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	N	5					50
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3					53
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5					58

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					182
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					183
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					184
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	N	5					39
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					44
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					49
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	N	4					53
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	N	4					57
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					61

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					14
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					14
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					14
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					14
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					20
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					20
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					20
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					20
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					176
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			N	-0-					176
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					176
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					176
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					46
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					46
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					46
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					46
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					46
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	117	2	105	9	N	95	156	1			2
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	13	2	1	9	N	1					3
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	134	2	13	9	N	12					15
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12					27
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	208	2	13	9	N	12					39
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	N	15					54

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
02	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					109
03	14B2 EXT		48	-0-	48	76	48	2			N	-0-					109
04	14B2 EXT		76	-0-	76	152	76	2			N	-0-					109
05	14B2 EXT		199	-0-	199	351	199	2			N	-0-					109
*06	556	X	205	-0-	-351	-0-	205	2			N	-0-					109

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					61
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	2			N	-0-					61
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					61
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					61
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					100
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	475	2			N	-0-					100
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					100
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					100
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					100
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					100

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					15
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					15
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					15
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					15
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					15
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					88
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	N	3					26
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	182	2	3	9	N	3					29
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	150	2	3	9	N	3					32
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	159	2	3	9	N	3					35
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	174	2	3	9	N	3					38
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					41

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					54
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					54
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					54
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					54
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					54
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					54

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					42
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					42
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					42
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					42
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					88
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-					88
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					88
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					88
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					88
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					88

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					61
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					61
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					61
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					61
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					61
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					61

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1					53
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					54
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					55
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					56
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					57
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					58

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					25
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					25
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					25
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					25
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					25
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					80
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					80
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					80
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					80
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					80
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

01	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					50
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					50
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					50
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					119
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					119
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					119
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					119
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					119

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					8
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	372	2	13	9	N	12					20
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	659	2	175	9	N	159	178	1			1
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	N	13					14
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	624	2	15	9	N	14					28
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	641	2	13	9	N	12					40

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	532	N	1	-0-	-531	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	589	N	66	-0-	-523	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	2294	2			N	-0-					44
02	2184	N	2051	-0-	-133	-0-	2051	2			N	-0-					44
03	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			N	-0-					44
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					44
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					44
06	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2060	2			N	-0-					44

HENSLEY C WELL #: 1 RRCID -> 294702 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5360 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	817	-0-	-485	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	725	-0-	-395	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

HENSLEY C WELL #: 2 RRCID -> 294993 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5356 - 5600

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

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

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

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	170	1			122
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	9	N	30					152
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	120	2	10	9	N	9					161
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	95	2	18	9	N	16					177
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	123	2	47	9	N	43					220
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22					242

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	41	2	8	9	N	7					57
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					57
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					57
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					58
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					142
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					142
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					142
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					142
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					142
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					142

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

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

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	376	2	8	9	Y	7	2	8			66
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					66
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					66
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					66

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

01	217	N	85	-0-	-132	-0-	78	2	7	9	Y	6					51
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			Y	-0-					51
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					51
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					51
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					51
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

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-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

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

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	221	-0-	-306	-0-	218	2	3	9	N	3					8
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	543	2	114	9	N	104	2	8			110
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	509	2	25	9	N	23					133
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	449	2	32	9	N	29	159	1			3
05	713	N	503	-0-	-210	-0-	470	2	33	9	N	30					33
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	438	2	24	9	N	22					55

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5660 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	896	-0-	-220	-0-	893	2	3	9	Y	3					36
02	896	N	731	-0-	-165	-0-	729	2	2	9	Y	2					38
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					38
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			Y	-0-					38
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	Y	2					40
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	648	2	1	9	Y	1					41

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8					33
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15					48
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	19	9	N	17					65
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	2	12	9	N	11					76
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16	85	1	2	8	5
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	2	12	9	N	11					16

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1084	2	23	9	N	21					46
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	N	19					65
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1095	2	19	9	N	17	77	1			5
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1060	2	18	9	N	16					21
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1233	2	26	9	N	24	2	8			43
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1057	2	19	9	N	17					60

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5152 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2232	2	50	9	N	45	77	1	1	8	13
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2049	2	36	9	N	33					46
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2265	2	47	9	N	43	74	1			15
04	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2103	2	29	9	N	26					41
05	2294	N	1935	-0-	-359	-0-	1918	2	17	9	N	15					56
06	2250	N	1813	-0-	-437	-0-	1781	2	32	9	N	29	74	1			11

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

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

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6418	-0-	-495	-0-	6388	2	30	9	N	27					63
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5811	2	8	9	N	7					70
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6906	2	24	9	N	22	91	1			1
04	6390	X	6045	-0-	-345	-0-	6035	2	10	9	N	9					10
05	6603	X	5662	-0-	-941	-0-	5661	2	1	9	N	1					11
06	6690	X	4980	-0-	-1710	-0-	4976	2	4	9	N	4					15

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6254	2	24	9	N	22	2	8			105
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5463	2	11	9	N	10	94	1			21
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6109	2	25	9	N	23	3	8			41
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5748	2	41	9	N	37					78
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5220	2	19	9	N	17	82	1			13
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5683	2	117	9	N	106	29	8			90

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5064 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	2	3	9	N	3					3

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					36
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	38	1			-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2025

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	322	2	83	9	N	75					75
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1803	2	110	9	N	100	162	1			13
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2367	2	83	9	N	75	25	1			63
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2017	2	65	9	N	59	85	1	1	8	36
05	2108	X	1778	-0-	-330	-0-	1730	2	48	9	N	44					80
06	2370	X	1494	-0-	-876	-0-	1455	2	39	9	N	35	30	1			85

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

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-

STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

01	14B2 EXT		367	-0-	367	2378	367	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		258	-0-	258	2636	258	3			N	-0-					-0-
03	2880	X	244	-0-	-2636	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

01	14B DENY		13668	-0-	13668	26037	13585	3	83	9	N	75					153
02	14B DENY		9534	-0-	9534	35571	9482	3	52	9	N	47					200
03	44978	X	9407	-0-	-35571	-0-	9401	3	6	9	N	5	183	1			22
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					22
05	9610	X	6150	-0-	-3460	-0-	6144	3	6	9	N	5					27
06	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					27

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

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-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			17
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					37
04	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					37
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					37
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					37

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					20
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					20
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					20
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					20
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					20
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					20

THORNTON MINERALS, LLC 100957
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LKM OIL AND GAS LLC 102534
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					20
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					20
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

A J MYERS PROD. LLC 102744
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					27
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	10					37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	3					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	5					45
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					45
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					45

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

ABERNATHIE, RUBY WELL #: B 1 RRCID -> 292524 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4620 - 4628

01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

01	744	#	398	-0-	-346	-0-	398	3			N	-0-					59
02	672	#	300	-0-	-372	-0-	300	3			N	-0-					59
03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					59
04	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					59
05	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					59
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					59

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	638	-0-	-44	-0-	612	2	26	9	N	24					123
02	616	#	511	-0-	-105	-0-	490	2	21	9	N	19					142
03	682	#	629	-0-	-53	-0-	596	2	33	9	N	30					172
04	660	#	535	-0-	-125	-0-	502	2	33	9	N	30	169	1			33
05	682	#	579	-0-	-103	-0-	553	2	26	9	N	24					57
06	630	#	573	-0-	-57	-0-	547	2	26	9	N	24					81

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

01	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					31
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					31
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

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

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

01	961	#	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	952	#	858	-0-	-94	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	1054	#	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*06	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

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-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-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-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					5
02	224	#	30	-0-	-194	-0-	30	2			N	-0-					5
03	248	#	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					5
04	240	#	31	-0-	-209	-0-	25	2	6	9	N	5					10
05	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					10
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					10

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	224	#	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	2	N	-0-					95
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					95
03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					95
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					95
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4472 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	95 217	1 9	1035	2	N	197	185	1			20
02	875	R	875	-0-	-0-	-0-	76 99	1 9	700	2	N	90	102	1			8
03	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	80 101	1 9	870	2	N	92	52	1			48
04	821	R	821	-0-	-0-	-0-	84 11	1 9	726	2	N	10					58
05	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	84 147	1 9	813	2	N	134	179	1			13
06	878	R	878	-0-	-0-	-0-	78 86	1 9	714	2	N	78	63	1			28

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

01	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

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-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3495 - 3920

01	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					15
02	168	#	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					15
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-	15	1			-0-
04	180	#	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 39 RRCID -> 292587 COMPL. DATE 06/05/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5056 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
02	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					15
03	651	#	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					15
04	630	#	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					15
05	651	#	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					15
06	630	#	533	-0-	-97	-0-	527	2	6	9	N	5					20

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 294581 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3594 - 3627

01	1178	#	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1064	#	1051	-0-	-13	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	991	-0-	-179	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	944	-0-	-265	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	1140	#	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	812	#	773	-0-	-39	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	930	#	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	900	#	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	930	#	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	840	#	646	-0-	-194	-0-	646	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 294642 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3386 - 3744

01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 294939 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 3857 - 3883

01	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	#	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	330	#	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

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

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

01	14B DENY		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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

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

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

01	13	#	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					18
02	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					18
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					18
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					18
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

01	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					61
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					61
03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					61
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					159
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					159
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					159
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					159
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					159
06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					159

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	748	-0-	-27	-0-	746	3	2	9	N	2					24
02	700	#	677	-0-	-23	-0-	675	3	2	9	N	2					26
03	775	#	748	-0-	-27	-0-	746	3	2	9	N	2					28
04	750	#	725	-0-	-25	-0-	723	3	2	9	N	2					30
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					32
06	735	R	735	-0-	-0-	-0-	732	3	3	9	N	3					35

NASH -C- WELL #: 1 RRCID -> 294608 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3337 - 3394

01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	#	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					34
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					29
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					29
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					29
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					29
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					29
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					29

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					176
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					176
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					176
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	14					190
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					190

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
RALEY 3 WELL #: 3 RRCID -> 292153 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4622 - 4628

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	784	N	276	-0-	-508	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					39
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					39
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					39
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					39
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					39
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					6
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					6
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					6
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					6
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					2
02	644	N	288	-0-	-356	-0-	288	3			N	-0-					2
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					2
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					170
02	1400	N	1283	-0-	-117	-0-	1283	3			Y	-0-					170
03	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			Y	-0-					170
04	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	1110	3			Y	-0-					170
05	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1207	3			Y	-0-					170
06	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	1018	3			Y	-0-					170

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					37
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					37
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					37
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					37
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					37
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					98
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					98
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					98
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					98
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					98
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					98

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

S & H WELLS 101244
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

TREN ENERGY LLC 101464
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATOKA ENERGY LLC 101705
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21

A J MYERS PROD. LLC 102744
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					13
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					13
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					13
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					13
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					13
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

01	279	N	80	-0-	-199	-0-	49	3	31	9	N	28					120
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	286	3	9	9	N	8					128
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					130
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	3	15	9	N	14					144
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	447	3	33	9	N	30	166	1			8
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	375	3	33	9	N	30					38

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	3	21	9	N	19					89
02	1848	N	1802	-0-	-46	-0-	1790	3	12	9	N	11					100
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	3	2	9	N	2					102
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2023	3	2	9	N	2					104
05	1984	N	446	-0-	-1538	-0-	444	3	2	9	N	2					106
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	382	3	13	9	N	12					118

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

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

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					27
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					27

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	653	2	15	9	N	14					14
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	N	7					21
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	N	7					28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					84
02	DLQ G-10		80	-0-	80	186	80	2			Y	-0-					84
03	DLQ G-10		87	-0-	87	273	87	2			Y	-0-					84
04	DLQ G-10		78	-0-	78	351	78	2			Y	-0-					84
05	461	N	110	-0-	-351	-0-	110	2			Y	-0-					84
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					84

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

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

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	N	-0-					1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	N	-0-					1
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-					1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-					1
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	90	1	1092	2	N	-0-					51
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	102	1	2538	2	N	-0-					51
03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	118	1	2938	2	N	-0-					51
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	113	1	2880	2	N	-0-					51
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	110	1	2814	2	N	-0-					51
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	105	1	2555	2	N	-0-					51

KROH OPERATING LLC 478245
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

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

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

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

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

01	14B	DENY	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-

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

01	341	N	318	-0-	-23	-0-	111	1	207	2	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	96	1	161	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	107	1	209	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	101	1	203	2	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	106	1	214	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	103	1	199	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	1			N	-0-					7
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					7
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					7
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	145	1			N	-0-					7
05	496	N	155	-0-	-341	-0-	155	1			N	-0-					7
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	1			N	-0-					7

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					61
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					61
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-	28	7			33
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					33
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					34
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	2			N	-0-					15
02	224	N	73	-0-	-151	-0-	73	2			N	-0-					15
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	15	1			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4243 - 4250

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34350 06/11/2024

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETEX 659782
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					8
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					8
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6					14
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					14
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					14
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					14
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					14
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					14
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	125	-0-	125	2739	125	2			N	-0-					19
02	14B2	EXT	513	-0-	513	3252	513	2			N	-0-					19
03	14B2	EXT	129	-0-	129	3381	129	2			N	-0-					19
04	14B2	EXT	195	-0-	195	3576	195	2			N	-0-					19
05	14B	DENY	145	-0-	145	3721	145	2			N	-0-					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3721					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					28
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					28
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					59
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					59
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					59
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					59
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					59
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

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

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

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

S&G OIL LLC 740270
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					16
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					16
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					16
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					40
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					40
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					40
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					23
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					23
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					4
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					4
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					4

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					63
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					63
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					63
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					63
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					63
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					63
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					63
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					63
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					63
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					63
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					63

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					80
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					80
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					80
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					80
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					80

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					24
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	3			Y	-0-					24
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					24
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					24
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					24
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					24

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					53
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					53
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					53
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 7 RRCID -> 295874 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 3200 - 4414

01	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		Y	-0-			-0-
02	2604	#	1357	-0-	-1247	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
03	2883	#	1645	-0-	-1238	-0-	1645	2		Y	-0-			-0-
04	1830	N	1388	-0-	-442	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
05	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
06	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	1137	2		Y	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	-0-					29
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					29
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					29
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					29
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					29
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					26
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					26
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					26
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					26
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					26

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					30
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					30
03	186	N	224	-0-	38	-0-	224	3			N	-0-					30
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					30
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5024 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2314	-0-	-786 B	136	2264	2	50	9	Y	45					63
02	2296	N	1931	-0-	-365 B	-0-	1925	2	6	9	Y	5					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2034	-0-	-415 B	-0-	1999	2	35	9	Y	32					100
04	2250	N	1898	-0-	-352 B	-0-	1857	2	41	9	Y	37	131	1			6
*05	2139	N	1650	-0-	-489 B	-0-	1631	2	19	9	Y	17					23
*06	1980	N	783	-0-	-1197 B	-0-	742	2	41	9	Y	37					60

MIKE CHERRYHOMES WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 P&A-COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
02 P&A-COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A-COND			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	59	1			31
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	31	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2025

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MCCLURE NORTH WELL #: 7 RRCID -> 294693 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5270 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	151	3	20	9	N	18					18
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					18
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					18

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

01	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

01	14B	DENY	303	-0-	303	B	1340	303	3		N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1340				N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1340																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1340				N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1340				N	-0-					36
05	14B	DENY	1197	-0-	1197	B	2537	1197	3		N	-0-					36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537				N	-0-					36

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			N	-0-					105
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					105
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					105
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					176
02	364	#	275	-0-	-89	-0-	275	3			N	-0-					176
03	372	#	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					176
04	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					176
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					176
06	300	#	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					176

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

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-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ERWIN OPERATING 100175
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

01	510	R	60	-0-	-450	-0-	60	2			Y	-0-					11
02	140	#	50	-0-	-90	-0-	50	2			Y	-0-					11
03	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					11
04	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					11
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					11
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

01	DLQ	G-10	994	-0-	994	994	96	1	859	2	Y	35					35
							39	9									
02	DLQ	G-10	1080	-0-	1080	2074	100	1	963	2	Y	15					50
							17	9									
03	DLQ	G-10	2518	-0-	2518	4592	234	1	2251	2	Y	30					80
							33	9									
04	DLQ	G-10	1674	-0-	1674	6266	107	1	1534	2	Y	30					110
							33	9									
05	8169	R	1903	-0-	-6266	-0-	122	1	1753	2	Y	25					135
							28	9									
06	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	123	1	1770	2	Y	15					150
							17	9									

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

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-	

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					20
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20
04	150	#	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					20
05	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					20
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					20

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

01	1829	#	1415	-0-	-414	-0-	1391	2	24	9	N	22					63
02	1652	#	1226	-0-	-426	-0-	1220	2	6	9	N	5					68
03	1829	#	1436	-0-	-393	-0-	1423	2	13	9	N	12					80
04	1560	#	1403	-0-	-157	-0-	1400	2	3	9	N	3					83
05	1612	#	1254	-0-	-358	-0-	1251	2	3	9	N	3	73	1			13
06	1380	#	1154	-0-	-226	-0-	1148	2	6	9	N	5					18

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					23
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					23
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JONES (STRAWN 3000) //CONT.// 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

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

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					55
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					55
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					55
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					55
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					55
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					55

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					17
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					17
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					39
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					93
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					93
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					93
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					39
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

JOY, S. (CADDO) 47377 450 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 291610 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5702 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					424
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					424
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					424
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					424
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					424

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		102	-0-	102	102	35	1	50	2	Y	15	10	1			27
							17	9									
02	DLQ G-10		105	-0-	105	207	20	1	55	2	Y	27	34	1			20
							30	9									
03	DLQ G-10		95	-0-	95	302	21	1	56	2	Y	16					36
							18	9									
04	DLQ G-10		102	-0-	102	404	20	1	51	2	Y	28	54	1			10
							31	9									
05	460	N	56	-0-	-404	-0-	50	2	6	9	Y	5					15
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	15	1			10

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					68
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	3	3	9	N	3					71
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					71
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					71
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					71
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					71

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	634	-0-	634	634	634	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

01	461	R	249	-0-	-212	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

01	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	159	-0-	-37	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*05	186	#	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*06	180	#	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

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-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	24					24
02	280	#	217	-0-	-63	-0-	22	1	173	2	N	20	24	1			20
							22	9									
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	N	68	49	1			39
							75	9									
04	236	R	236	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	N	23					62
							25	9									
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	206	2	22	9	N	20					82
06	240	#	202	-0-	-38	-0-	185	2	17	9	N	15	75	1			22

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

01	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	#	50	-0-	-1014	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	58	-0-	-1058	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	180	#	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 2ND) 47726 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATOKA ENERGY LLC 101705
DURHAM A-3 WELL #: 5 RRCID -> 290628 COMPL. DATE 12/09/1987 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4920 - 5240

01	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	684	2	34	9	N	31				97
02	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	670	2	41	9	N	37				134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	777	2	41	9	N	37				171
04	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	678	2	19	9	N	17				188
05	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	798	2	6	9	N	5				193
06	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	806	2	18	9	N	16	165	1		44

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IP WELL SERVICE LLC 102116
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				33

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

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-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	35	1	64	9	Y	58					107
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	9	Y	33	90	1			50
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	9	Y	66	73	1			43
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	35	1	46	9	Y	42					85
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	9	Y	35					120
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	35	1	32	9	Y	29	40	1			109

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					19
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					19
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					19
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					45
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					45
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					45
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					52
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					52
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					52
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					52
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					52

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	N	2					43
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2					45
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					47
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					49
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	N	2					51
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2					53

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					22
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					22
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					22
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					22
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					22
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					22

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					87
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			Y	-0-					87
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					87
*05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					87
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					87

DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					63
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			Y	-0-					63
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					63
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					63
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					63

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					7

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
SHRYACK WELL #: 1U RRCID -> 293989 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 4289 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

K.B.H.(STRAWN) //CONT.// 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1840	-0-	-204	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					199
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	183	2	1	9	N	1					200
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					206
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					209
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	310	2	15	9	N	14	176	1			47
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	245	2	11	9	N	10					57

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	N	7					52
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1377	2	3	9	N	3					55
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1					56
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2					58
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	N	4					62
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					62

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
E. STEWART WELL #: 1 RRCID -> 297298 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5622 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					30
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	77	3			N	-0-	30	1			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					11
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-		2	5		34
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

01	1767	X	700	-0-	-1067	-0-	700	2			N	-0-					97
02	1596	X	520	-0-	-1076	-0-	505	2	15	9	N	14					111
03	1519	X	1372	-0-	-147	-0-	1336	2	36	9	N	33					144
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1897	2	96	9	N	87	162	1			69
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2016	2	89	9	N	81					150
06	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1045	2	12	9	N	11					161

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					50
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					50
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					50
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	2			N	-0-					93
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			N	-0-					93
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					95
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					95
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					95
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					95

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					14
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					14
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					14
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					14

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

01	2945	X	2358	-0-	-587	-0-	2358	2			N	-0-					68
02	2660	X	2163	-0-	-497	-0-	2163	2			N	-0-					68
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					68
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4361	2	20	9	N	18					86
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3348	2	44	9	N	40					126
06	3990	X	3088	-0-	-902	-0-	3088	2			N	-0-					126

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					110
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			75

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			58
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			53
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					112
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	313	2	30	9	N	27					139
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-	91	1			48
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					48
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	247	2	15	9	N	14					62
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	261	2	9	9	N	8					70

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	2			N	-0-					15
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

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

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					53
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					53
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					53
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					53
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					53

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

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

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-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-

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

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-

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024 - WELL PLUGGED 01/17/24

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					19
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					19
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					19
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					19

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					15
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					15
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					15
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					15
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					72
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1196	2	14	9	N	13	63	1			22
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					22
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					22
05	1333	N	877	-0-	-456	-0-	877	2			N	-0-					22
06	1200	N	390	-0-	-810	-0-	390	2			N	-0-					22

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	5	5			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			28
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 17 RRCID -> 291473 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4566 - 4782

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 15 RRCID -> 291475 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4766 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55

CRAFT JONES WELL #: 1 RRCID -> 291598 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5060 - 5140

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 295145 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5200 - 5210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BROWN WELL #: S 1 RRCID -> 295258 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5580

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					68
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-					68
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					68
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					68
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					68
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					68

WILLIS WELL #: B 1 RRCID -> 295383 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5044 - 5294

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HALSELL RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 295409 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4600 - 4634

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLISTER-OWEN WELL #: S 1 RRCID -> 296639 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5250

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TC OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 296773 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 4870 - 5150

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

STEWART - MARTIN UNIT WELL #: S 3 RRCID -> 297012 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4999 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					17
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					17
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					17

ANDERSON-COOPER S-3H UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 297025 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 5320 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					52
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					52
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					52
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					52
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					52
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					52

KINDER HALMAN WELL #: B 1 RRCID -> 297242 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

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

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	553	-0-	-160	-0-	545	3	8	9	N	7					120
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	840	3	72	9	N	65					185
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1006	3	210	9	N	191	167	1	1	8	208
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	942	3	25	9	N	23	167	1			64
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	968	3	35	9	N	32	1	8			95
06	1050	N	811	-0-	-239	-0-	753	3	58	9	N	53	1	8			147

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6378	3	189	9	N	172	178	1			142
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5669	3	154	9	N	140	162	1			120
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6262	3	176	9	N	160	168	1			112
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5602	3	150	9	N	136	170	1			78
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6058	3	176	9	N	160	171	1			67
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5340	3	156	9	N	142					209

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2255	3	43	9	N	39	163	1			75
02	2184	N	2040	-0-	-144	-0-	2006	3	34	9	N	31					106
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2186	3	29	9	N	26					132
04	2220	N	1795	-0-	-425	-0-	1787	3	8	9	N	7					139
05	2263	N	1565	-0-	-698	-0-	1524	3	41	9	N	37	99	1			77
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2297	3	56	9	N	51					128

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2237	-0-	-243	-0-	2182	3	55	9	N	50					123
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2206	3	48	9	N	44	1	8			166
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2451	3	56	9	N	51	177	1			40
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2284	3	72	9	N	65	1	8			104
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2531	3	52	9	N	47	76	1			75
06	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	2335	3	57	9	N	52	2	8			125

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3611	3	91	9	N	83	182	1			40
02	3248	X	2593	-0-	-655	-0-	2537	3	56	9	N	51	1	8			90
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3681	3	63	9	N	57					147
04	3570	X	3019	-0-	-551	-0-	2971	3	48	9	N	44	1	8			190
05	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	3283	3	73	9	N	66	176	1			80
06	3630	X	3171	-0-	-459	-0-	3076	3	95	9	N	86	3	8			163

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

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

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

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-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1278	3	73	9	N	66									160
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1068	3	84	9	N	76	191	1							45
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1133	3	95	9	N	86	1	8							130
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1121	3	66	9	N	60									190
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1154	3	76	9	N	69	163	1	4	8					92
06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	961	3	76	9	N	69	3	8							158

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2650	3	55	9	N	50					117
02	2436	X	2336	-0-	-100	-0-	2281	3	55	9	N	50					167
03	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	2583	3	42	9	N	38	188	1			17
04	2610	X	2183	-0-	-427	-0-	2143	3	40	9	N	36					53
05	2697	X	1398	-0-	-1299	-0-	1354	3	44	9	N	40					93
06	2550	N	2308	-0-	-242	-0-	2256	3	52	9	N	47					140

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1399	-0-	-988	-0-	1379	3	20	9	N	18					56
02	1932	N	730	-0-	-1202	-0-	730	3			N	-0-					56
03	2077	N	533	-0-	-1544	-0-	533	3			N	-0-					56
04	1350	N	542	-0-	-808	-0-	542	3			N	-0-					56
05	806	N	471	-0-	-335	-0-	471	3			N	-0-					56
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					56

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2294	3	89	9	N	81					203
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1800	3	33	9	N	30					233
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1918	3	26	9	N	24	174	1			83
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1945	3	26	9	N	24					107
05	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1907	3	39	9	N	35	4	8			138
06	1890	N	1546	-0-	-344	-0-	1484	3	62	9	N	56	4	8			190

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					18

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

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

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	960	3	90	9	N	82	167	1			60
02	1036	N	917	-0-	-119	-0-	828	3	89	9	N	81	1	8			140
03	1147	N	982	-0-	-165	-0-	894	3	88	9	N	80	165	1			55
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	861	3	125	9	N	114	1	8			168
05	1023	N	458	-0-	-565	-0-	424	3	34	9	N	31					199
06	960	N	162	-0-	-798	-0-	151	3	11	9	N	10					209

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	N	8					38
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	3	7	9	N	6					44
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1515	3	18	9	N	16					60
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1602	3	15	9	N	14					74
05	1333	N	987	-0-	-346	-0-	987	3			N	-0-					74
06	1290	N	702	-0-	-588	-0-	702	3			N	-0-					74

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					167
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					167
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					167
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					167
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					167
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					167

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1655	3	10	9	N	9					153
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	1240	3	4	9	N	4					157
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	3	7	9	N	6					163
04	1620	N	1182	-0-	-438	-0-	1182	3			N	-0-					163
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1527	3	3	9	N	3					166
06	1590	N	1236	-0-	-354	-0-	1235	3	1	9	N	1					167

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					79

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

01	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	3050	3	20	9	N	18					107
02	3220	X	2910	-0-	-310	-0-	2871	3	39	9	N	35					142
03	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	2994	3	23	9	N	21					163
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3166	3	63	9	N	57	173	1			47
05	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3126	3	43	9	N	39					86
06	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	3051	3	26	9	N	24					110

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

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-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					5
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					5
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					5
04	1260	N	714	-0-	-546	-0-	714	3			N	-0-					5
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			N	-0-					5
06	1260	N	915	-0-	-345	-0-	915	3			N	-0-					5

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

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-

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

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-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					8
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					8
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					8
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					8
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					8

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					8
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					8
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					8
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					8
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					8
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					8

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

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-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292315 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

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-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
GEER WELL #: 1H RRCID -> 292422 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5258 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295431 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

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-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

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	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-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

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-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					18
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3285	2	42	9	N	38	1	8			55
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3622	2	36	9	N	33	82	1			6
04	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3353	2	31	9	N	28	1	8			33
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3596	2	58	9	N	53	5	8			81
06	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3325	2	41	9	N	37	107	1			11

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1540	2	3	9	N	3					43
02	1400	N	1263	-0-	-137	-0-	1263	2			N	-0-					43
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-	43	1			-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

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

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-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-

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	N	5					45
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	445	2	33	9	N	30	75	1			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1780	2	77	9	N	70	79	1			36
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1635	2	72	9	N	65					101
03	1488	N	825	-0-	-663	-0-	785	2	40	9	N	36	71	1			66
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1577	2	89	9	N	81	96	1			51
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1953	2	101	9	N	92	82	1	1	8	60
*06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1958	2	64	9	N	58	97	1			21

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					10
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					13
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	548	2	14	9	N	13					26
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	803	2	33	9	N	30					56
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	697	2	39	9	N	35	90	1			1

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5357 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	1905	2	3	9	N	3					8
02	2548	X	1336	-0-	-1212	-0-	1330	2	6	9	N	5					13
03	2573	X	2102	-0-	-471	-0-	2093	2	9	9	N	8	3	8			18
04	2190	X	1367	-0-	-823	-0-	1365	2	2	9	N	2					20
05	1984	X	1066	-0-	-918	-0-	1066	2			N	-0-					20
06	2040	X	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-					20

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	609	2	23	9	N	21					51
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	516	2	29	9	N	26					77
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	51	1			26
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24					50
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	541	2	33	9	N	30					80
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	551	2	30	9	N	27	65	1	2	8	40

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	235	2	6	9	N	5					53
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	201	2	8	9	N	7					60
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	152	2	37	9	N	34	84	1			10
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					11
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					11
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					13

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					23
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	459	2	26	9	N	24	1	8			46
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					46
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					46
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					46
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					46

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1736	-0-	-713	-0-	1730	2	6	9	N	5					28
02	2184	N	1846	-0-	-338	-0-	1843	2	3	9	N	3	1	8			30
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	N	6					36
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	2	6	9	N	5					41
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2493	2	15	9	N	14					55
*06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	1	8			55

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2575	2	24	9	N	22	1	8			66
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2038	2	21	9	N	19					85
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2254	2	21	9	N	19	83	1			21
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2117	2	17	9	N	15					36
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2131	2	21	9	N	19	2	8			53
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1915	2	17	9	N	15					68

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	94	-0-	-495	-0-	94	2			N	-0-					56
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	404	2	11	9	N	10	8	8			58
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3	35	1	1	8	25
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

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

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	N	13					33
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	33	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	68	1	3	8	13
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	N	18	6	8			25
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					25
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					25
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	817	2	8	9	N	7	4	8			28
*06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					28

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

NICKENS WELL #: 5 RRCID -> 290768 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5078 - 5600

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34363 09/07/2024

WORTHINGTON D WELL #: 3 RRCID -> 293019 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5252 - 5726

01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1230	2	39	9	N	35	1	8			60
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27	1	8			86
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	N	20	28	1			78
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	877	2	36	9	N	33	75	1			36
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1035	2	28	9	N	25					61
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					61

SLATE RIVER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 298629 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5112 - 5476

01	5023	X	837	-0-	-4186	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

01	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2			N	-0-					27
02	3556	X	2880	-0-	-676	-0-	2872	2	8	9	N	7					34
03	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			N	-0-					34
04	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	3596	2			N	-0-					34
05	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2			N	-0-					34
06	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	3499	2			N	-0-					34

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
C. P. CLAYTON WELL #: 6 RRCID -> 291067 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4646 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CLAMPITT WELL #: 1 RRCID -> 292810 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5658 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					53
02	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					53
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					53
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					53
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					53
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					53

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PALTEX WELL #: 1 RRCID -> 296343 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4310 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	460	2	155	9	N	141	87	1	11	8	58
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	512	2	157	9	N	143	124	1	12	8	65
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	590	2	155	9	N	141	99	1	2	8	105
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	422	2	118	9	N	107	117	1			95
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	406	2	114	9	N	104	130	1	4	8	65
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	434	2	92	9	N	84	98	1	1	8	50

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1465	2	366	9	N	333	479	1			26
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	923	2	255	9	N	232	190	1			68
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1274	2	373	9	N	339	314	1			93
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1500	2	303	9	N	275	258	1			110
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1690	2	288	9	N	262	344	1			28
*06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1627	2	265	9	N	241	169	1			100

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

01	1023	N	195	-0-	-828	B	-0-	195	3			N	-0-				101
02	588	N	436	-0-	-152	B	-0-	432	3	4	9	N	4				105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	953	3	9	9	N	8				113
04	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	989	3	7	9	N	6				119
05	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	483	3	2	9	N	2				121
06	930	N	924	-0-	-6	B	-0-	923	3	1	9	N	1				122

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 294234 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4897 - 4909

01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1875	2	14	9	N	13				13
04	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	999	2	3	9	N	3				16
05	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	940	2	2	9	N	2				18
06	1830	N	736	-0-	-1094	B	-0-	733	2	3	9	N	3				21

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

01	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-				-0-
02	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			N	-0-				-0-
03	170	N	170	-0-	-0-		-0-	170	2			N	-0-				-0-
04	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	2			N	-0-				-0-
05	209	N	209	-0-	-0-		-0-	209	2			N	-0-				-0-
06	121	N	121	-0-	-0-		-0-	121	2			N	-0-				-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

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

A J MYERS PROD. LLC 102744
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					111
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					111
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					111
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					111
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					111
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					111

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

01	651	#	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					75
02	532	#	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-					75
03	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					75
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					75
05	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					75
06	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					75

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

01	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	308	#	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	300	#	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

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

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

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-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					153
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					153
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

TATANKA OPERATING, LLC 836279
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

01	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1570	-0-	-250	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1086	-0-	-650	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					32
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					32
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					32
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					34
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					34
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					34
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					34
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC //CONT.// 102534
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 292800 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4679 - 4703

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-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

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-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

01	14B	DENY	-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-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

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

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

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

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

A J MYERS PROD. LLC 102744
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					4
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					4
03	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					4
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					4
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					4

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

01	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
03	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
04	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
*05	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
*06	1800	#	1678	-0-	-122	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*05	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*06	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	748	882	1			251
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	168	1			371
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	179	1			283
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					329
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

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-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

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-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2824 - 2858

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-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					81
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					86
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	3	7	9	N	6					92
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1	9	N	1					93
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	3					96
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	3	4	9	N	4					100

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					4
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	12	1	839	3	N	23					186
							25	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	N	2					188
							2	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	12	1	869	3	N	48	164	1			72
							53	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	12	1	718	3	N	17					89
							19	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	12	1	1267	3	N	55					144
							61	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	12	1	1256	3	N	46					190
							51	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BOSS OPERATING LLC 083262
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	#	2232	-0-	-651	-0-	2232	2			N	-0-					10
02	2604	#	62	-0-	-2542	-0-	62	2			N	-0-					10
03	3441		4133	-0-	692	692	4133	3			N	-0-					10
04	5534		4086	-0-	-1448	-0-	4086	3			N	-0-					10
*05	2655	R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					10
06	2752	R	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					108
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	3	84	9	N	76					184
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	3	53	9	N	48					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					236

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
GRAHAM WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 296004 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 3910 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	#	1390	-0-	-129	-0-	1212	3	178	9	N	162	162	1			-0-
02	1344	#	1176	-0-	-168	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1289	3	186	9	N	169	169	1			-0-
04	1350	#	1336	-0-	-14	-0-	1270	3	66	9	N	60					60
05	1395	#	1391	-0-	-4	-0-	1325	3	66	9	N	60					120
06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1298	3	66	9	N	60	169	1			11

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JONCO 440747
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 5 RRCID -> 293935 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4595 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 7 RRCID -> 294889 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4610 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 06/28/2025

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	684	3	24	9	N	22					177
02	784	N	671	-0-	-113	-0-	649	3	22	9	N	20					197
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3					200
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	3	1	9	N	1					201
*05	744	N	609	-0-	-135	-0-	589	3	20	9	N	18	171	1			48
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	N	12					60

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

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

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					43
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					43
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					43
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					43
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					43
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					55
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					55
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					55
*05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					55
06	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24					82
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	103	2	36	9	N	33	107	1			30
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	179	2	28	9	N	25					55
*05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	214	2	33	9	N	30					85
*06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	189	2	20	9	N	18	86	1			17

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	1203	2	8	9	N	7	72	1			8
02	1092	N	1082	-0-	-10 B	-0-	1078	2	4	9	N	4	1	8			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1238	2	2	9	N	2					13
04	1170	N	1144	-0-	-26 B	-0-	1141	2	3	9	N	3					16
05	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1203	2	10	9	N	9					25
*06	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1205	2	14	9	N	13					38

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					163
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					163
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					163
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					163
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					163
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					163

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					43
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					43
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					43
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					43
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					7
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					7
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					7
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					7
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					19
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					19
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					64
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					64
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					64
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					64
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					64
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					64

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					7
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					7
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					7
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					7
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					7
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	12	1	316	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	21					108
							23	9									
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	20	1	130	2	N	-0-	98	1			10
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	20	1	140	2	N	11					21
							12	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	5					26
							6	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					26
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	4					30
							4	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 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-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					85
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					85
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					85
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					85
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					85
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					85

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					23
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					23
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					143
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					143
03	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					143
04	14B2 EXT		110	-0-	110	190	110	2			N	-0-					143
05	14B2 EXT		69	-0-	69	259	69	2			N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					143

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

01	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	240	85	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		100	-0-	100	340	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		130	-0-	130	470	130	2			Y	-0-					-0-
05	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

01	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		80	-0-	80	230	80	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		92	-0-	92	322	92	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118	440	118	2			Y	-0-					-0-
05	595	N	155	-0-	-440	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					13
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					13
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					13
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					13
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

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

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		236	-0-	236	236	22	1	210	2	Y	4					35
							4	9									
02	DLQ G-10		221	-0-	221	457	11	1	210	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	DLQ G-10		291	-0-	291	748	27	1	256	2	Y	7					7
							8	9									
04	DLQ G-10		297	-0-	297	1045	24	1	265	2	Y	7					14
							8	9									
05	1349	N	304	-0-	-1045	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					14
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3					17

DAVIS, TOM WELL #: RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-	-58 B	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY 671434
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

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

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					58
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					59
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					60
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					65
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					70
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					70

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY //CONT.// 671434
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
*06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					30
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					30
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					30
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					30
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					30
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			Y	-0-					30

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2023

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					129
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					129
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					129
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					129
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					129
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					129

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		84	-0-	84	184	84	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		68	-0-	68	252	68	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					23
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			Y	-0-					23
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					23
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					23
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					23
*06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					23

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					63
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					63
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1261	2	151	9	N	137	137	1			63
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1219	2	2	9	N	2					65
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1					66
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1239	2	7	9	N	6					72

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

S&G OIL LLC 740270
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

01	14B2 EXT		12	-0-	12	25	12	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
*05	25	R	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

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-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 290240 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5100 - 5108

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MILES-JACKSON (STRAWN 4300) 61384 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 C RRCID -> 291677 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 4344 - 4375

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					190

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

01	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3690	3	36	9	N	33					116
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	3252	3	32	9	N	29					145
03	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	3465	3	2	9	N	2					147
04	3660	X	3478	-0-	-182	-0-	3426	3	52	9	N	47					194
05	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3521	3	24	9	N	22					216
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	3407	3	21	9	N	19					235

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	168	#	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEGALL, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 295093 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6130 - 6190

01	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1446	2	52	9	N	47					148
02	1316	#	1315	-0-	-1	-0-	1252	2	63	9	N	57	171	1			34
03	1457	#	1420	-0-	-37	-0-	1397	2	23	9	N	21					55
04	1440	#	1401	-0-	-39	-0-	1365	2	36	9	N	33					88
05	1488	#	1457	-0-	-31	-0-	1415	2	42	9	N	38					126
06	1440	#	1371	-0-	-69	-0-	1347	2	24	9	N	22					148

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-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-

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					13
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	13	7			-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	267	2	50	9	Y	45					45
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					45

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

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

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

01	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	2		N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	2		N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	B	-0-	507	2		N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

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

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
02	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
03	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
04	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
06	660 #	654	-0-	-6	-0-	654	2		Y	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1176	#	1029	-0-	-147	-0-	1022	2	7	9	Y	6					6
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1					7
04	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					7
05	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1201	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	504	-0-	-28	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	589	#	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					1
02	728	#	609	-0-	-119	-0-	609	2			N	-0-					1
03	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					1
04	780	#	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					1
05	806	#	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					1
06	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					1

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	R	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
02	2103	R	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
03	2767	R	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04	2643	R	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
05	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
06	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					112
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					112
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					112
04	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					112
05	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					112
06	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					112

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			5
02	532	#	472	-0-	-60	-0-	472	3		N	-0-			5
03	589	#	523	-0-	-66	-0-	523	3		N	-0-			5
04	570	#	407	-0-	-163	-0-	407	3		N	-0-			5
05	527	#	334	-0-	-193	-0-	334	3		N	-0-			5
06	510	#	286	-0-	-224	-0-	286	3		N	-0-			5

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			3
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			3
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			3
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			3
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			3
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			3

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	186	#	75	-0-	-111	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	180	#	14	-0-	-166	-0-	14	3		N	-0-			-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

01	558	#	510	-0-	-48	-0-	78	1	432	2	N	-0-					-0-
02	504	#	496	-0-	-8	-0-	70	1	426	2	N	-0-					-0-
03	558	#	498	-0-	-60	-0-	77	1	421	2	N	-0-					-0-
04	540	#	451	-0-	-89	-0-	75	1	376	2	N	-0-					-0-
05	558	#	546	-0-	-12	-0-	78	1	468	2	N	-0-					-0-
06	540	#	244	-0-	-296	-0-	78	1	166	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

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-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

01	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					2
02	140	#	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					2
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					2
04	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					2
05	155	#	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					2
06	150	#	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

01	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					61
02	420	#	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					61
03	465	#	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					61
04	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					61
*05	434	#	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					61
*06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	5	5			56

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	403	#	366	-0-	-37	-0-	28	1	338	3	N	-0-					-0-
06	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					39
02	224	#	160	-0-	-64	-0-	160	2			N	-0-					39
03	341	#	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					39
04	330	#	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					39
05	341	#	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					39
06	330	#	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					23
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					23
03	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					23
04	360	#	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					23
05	372	#	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					23
06	360	#	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
02	84	#	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	785	-0-	-827	-0-	777	2	8	9	N	7	154	1			18
02	1456	#	664	-0-	-792	-0-	660	2	4	9	N	4					22
03	1612	#	753	-0-	-859	-0-	749	2	4	9	N	4					26
04	1530	#	1299	-0-	-231	-0-	1291	2	8	9	N	7					33
05	1581	#	1344	-0-	-237	-0-	1310	2	34	9	N	31					64
06	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					64

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	R	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	N	-0-					45
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					45
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	18	1	203	3	N	-0-					45
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	N	-0-					45
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					45
06	240	#	198	-0-	-42	-0-	16	1	182	3	N	-0-					45

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					5
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					5
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					5
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					5
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					5
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					5

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					3
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					3
03	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					3
04	360	#	314	-0-	-46	-0-	314	3			Y	-0-					3
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					3
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					2
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					2
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					2
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					2
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					2
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					2
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					2
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					2
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

S&G OIL LLC 740270
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	352	3	9	9	N	8					777
02	308	#	290	-0-	-18	-0-	283	3	7	9	N	6	58	1			725
03	341	#	299	-0-	-42	-0-	286	3	13	9	N	12					737
04	330	#	297	-0-	-33	-0-	287	3	10	9	N	9					746
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					746
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					746

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		244	-0-	244	418	244	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10		227	-0-	227	645	227	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10		257	-0-	257	902	257	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10		245	-0-	245	1147	245	3			Y	-0-					34
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		200	-0-	200	400	200	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	600	200	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		300	-0-	300	900	300	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		300	-0-	300	1200	300	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	140	#	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	155	#	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					54
02	532	#	510	-0-	-22	-0-	510	2			Y	-0-					54
03	589	#	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-					54
04	570	#	523	-0-	-47	-0-	523	2			Y	-0-					54
05	558	#	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					54
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					54

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					10
02	448	#	371	-0-	-77	-0-	371	2			Y	-0-					10
03	527	#	305	-0-	-222	-0-	305	2			Y	-0-					10
04	510	#	389	-0-	-121	-0-	389	2			Y	-0-					10
05	527	#	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					10
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					10

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	588	#	577	-0-	-11	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	651	#	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651	#	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	630	#	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					3
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					3
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					3
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					5
02	700	#	104	-0-	-596	-0-	104	2			Y	-0-					5
03	3116	R	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					5
04	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					5
05	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					5
06	750	#	335	-0-	-415	-0-	335	2			Y	-0-					5

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

01	682	#	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-	59	1			2
02	616	#	587	-0-	-29	-0-	587	2			Y	-0-					2
03	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					2
04	660	#	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					2
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					2
06	660	#	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					2

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

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-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					3
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					3
06	330	#	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

01	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	R	834	-0-	-0-	-0-	403	1	391	2	Y	36	87	1			67
							40	9									
02	576	R	576	-0-	-0-	-0-	364	1	193	2	Y	17					84
							19	9									
03	599	R	599	-0-	-0-	-0-	403	1	190	2	Y	5					89
							6	9									
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	390	1	12	2	Y	-0-					89
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					89
06	690	#	390	-0-	-300	-0-	390	1			Y	-0-					89

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

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-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

01	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	186	-0-	-122	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	216	-0-	-125	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	65	-0-	-175	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

01	403	#	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-					93
02	364	#	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-					93
03	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					93
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					93
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					93
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					93

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

01	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					7
02	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					7
03	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					7
04	660	#	610	-0-	-50	-0-	610	2			Y	-0-					7
05	682	#	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					7
06	660	#	588	-0-	-72	-0-	588	2			Y	-0-					7

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

01	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	22	-0-	-146	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	195	-0-	-135	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

01	341	#	84	-0-	-257	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	81	-0-	-227	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	73	-0-	-268	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	58	-0-	-272	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

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-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

01	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	403	1	658	2	Y	-0-					20
02	898	R	898	-0-	-0-	-0-	364	1	534	2	Y	-0-					20
03	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	403	1	679	2	Y	-0-					20
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	390	1	610	2	Y	-0-					20
05	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	403	1	726	2	Y	-0-					20
06	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	390	1	658	2	Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

01	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	190	-0-	-34	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

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

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	664	-0-	-120	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	840	#	692	-0-	-148	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

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

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					30
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					30
03	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					30
04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					30
05	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					30
06	603	R	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	Y	25					55

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	424	-0-	-289	-0-	424	2			Y	-0-					73
02	448	#	373	-0-	-75	-0-	373	2			Y	-0-					73
03	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					73
04	875	R	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	Y	12					85
05	897	R	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	Y	7					92
06	810	R	810	-0-	-0-	-0-	793	2	17	9	Y	15					107

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

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

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

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

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	284	-0-	-24	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	559	-0-	-61	-0-	533	2	26	9	Y	24					167
02	560	#	552	-0-	-8	-0-	507	2	45	9	Y	41					208
03	620	#	574	-0-	-46	-0-	563	2	11	9	Y	10	146	1			72
04	600	#	573	-0-	-27	-0-	527	2	46	9	Y	42					114
05	620	#	594	-0-	-26	-0-	515	2	79	9	Y	72					186
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	545	2	42	9	Y	38					224

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	896	#	403	-0-	-493	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	992	#	406	-0-	-586	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	990	#	936	-0-	-54	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
05	1023	#	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					44
02	616	#	613	-0-	-3	-0-	613	2			Y	-0-					44
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					44
04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					44
05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					44
06	690	#	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					44

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					5
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					5
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					5
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					5

LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 5370

01	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					29
02	252	#	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					29
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					29
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					29
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					29
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					29

SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

01	806	#	508	-0-	-298	-0-	505	2	3	9	N	3					48
02	728	#	570	-0-	-158	-0-	570	2			N	-0-					48
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	N	9					57
04	736	R	736	-0-	-0-	-0-	705	2	31	9	N	28	78	1			7
05	800	R	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	N	8					15
06	882	R	882	-0-	-0-	-0-	814	2	68	9	N	62					77

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					79
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	249	2	12	9	N	11					90
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7	85	1			12
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4					16
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	232	2	11	9	N	10					26
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	187	2	10	9	N	9					35

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 291940 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5296 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
*03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

01	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

01	1519	#	735	-0-	-784	-0-	725	3	10	9	N	9					29
02	1372	#	575	-0-	-797	-0-	562	3	13	9	N	12					41
03	1519	#	613	-0-	-906	-0-	602	3	11	9	N	10					51
04	960	#	750	-0-	-210	-0-	724	3	26	9	N	24					75
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	14					89
06	720	#	596	-0-	-124	-0-	579	3	17	9	N	15					104

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

01	496	#	382	-0-	-114	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	437	-0-	-11	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6033 - 6197

01	806	#	570	-0-	-236	-0-	570	3			Y	-0-					82
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					82
03	620	#	439	-0-	-181	-0-	439	3			Y	-0-					82
04	600	#	406	-0-	-194	-0-	406	3			Y	-0-	66	1			16
05	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					16
06	540	#	337	-0-	-203	-0-	337	3			Y	-0-					16

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					86
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					86
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					86
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86
06	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					86

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					24
02	476	#	424	-0-	-52	-0-	424	3			Y	-0-					24
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					24
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					24
05	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					24
06	728	R	728	-0-	-0-	-0-	699	3	29	9	Y	26					50

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	763	-0-	-291	-0-	761	3	2	9	Y	2					36
02	952	#	587	-0-	-365	-0-	587	3			Y	-0-					36
03	1023	#	816	-0-	-207	-0-	816	3			Y	-0-					36
04	900	#	757	-0-	-143	-0-	757	3			Y	-0-					36
05	861	R	861	-0-	-0-	-0-	855	3	6	9	Y	5					41
06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9	Y	5					46

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	728	-0-	-667	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
02	1260	#	185	-0-	-1075	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	1302	#	310	-0-	-992	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	1260	#	329	-0-	-931	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	310	-0-	-620	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	690	#	295	-0-	-395	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	501	-0-	-274	-0-	493	3	8	9	Y	7					21
02	700	#	424	-0-	-276	-0-	418	3	6	9	Y	5					26
03	744	#	625	-0-	-119	-0-	623	3	2	9	Y	2					28
04	673	R	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	Y	5					33
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	670	3	8	9	Y	7					40
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	658	3	7	9	Y	6					46

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	887	-0-	-43	-0-	876	3	11	9	Y	10					85
02	840	#	674	-0-	-166	-0-	674	3			Y	-0-					85
03	930	#	829	-0-	-101	-0-	829	3			Y	-0-					85
04	870	#	828	-0-	-42	-0-	827	3	1	9	Y	1					86
05	899	#	824	-0-	-75	-0-	816	3	8	9	Y	7					93
06	870	#	818	-0-	-52	-0-	814	3	4	9	Y	4					97

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					128
02	420	#	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-					128
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					128
04	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					128
05	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					128
06	637	R	637	-0-	-0-	-0-	623	3	14	9	N	13					141

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

01	403	#	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					46
02	364	#	190	-0-	-174	-0-	190	3			N	-0-					46
03	403	#	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					46
04	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					46
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					46
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					46

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		95				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		95				N	NO RPT					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

01	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					103
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					103
03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					103
04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					103
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					103
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					103

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					43
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					43
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					43
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					32
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	224	3	75	9	N	68	68	1			32
03	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					32
04	300	#	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					32
05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					32
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					32

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	#	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	392	#	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403	#	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					5
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					5
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					5
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					5
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					5
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

01	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					24
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					24
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	563	2	8	9	Y	7					31
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	Y	12					43
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					43
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	985	2	18	9	Y	16					59

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					185
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	249	2	112	9	N	102	155	1			132
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	54	-0-	-349 B	-0-	42	2	12	9	N	11					143
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	321	2	51	9	N	46					189
05	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	244	2	6	9	N	5					194
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	259	2	90	9	N	82					276

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

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-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

01	310	N	49	-0-	-261	-0-	40	2	9	9	N	8					116
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	46	2	26	9	N	24					140
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	76	2	25	9	N	23					163
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	292	2	37	9	N	34	136	1			61
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	210	2	20	9	N	18					79
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	118	2	19	9	N	17					96

NAPECO, SW. (CONGL.) //CONT.// 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2572	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2344	2	50	9	N	45					45

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	699	2	52	9	N	47	68	1	2	8	43
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	612	2	41	9	N	37	5	8			75
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35	78	1	1	8	31
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	686	2	39	9	N	35					66
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	707	2	46	9	N	42	83	1	2	8	23
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	626	2	35	9	N	32					55

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

01	744	N	668	-0-	-76	-0-	644	2	24	9	N	22					43
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	524	2			N	-0-					43
03	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-	43	1			-0-
04	630	N	105	-0-	-525	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	510	N	190	-0-	-320	-0-	190	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

01	1271	N	358	-0-	-913	-0-	347	2	11	9	N	10					63
02	672	N	210	-0-	-462	-0-	210	2			N	-0-					63
03	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	2			N	-0-	63	1			-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					3
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					5
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					5

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					53
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					53
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	53	1			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					6
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					6
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					6
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					6

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

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

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7	1	8			6
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					6
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					61
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	555	2	2	9	N	2	2	8			61
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	521	2	22	9	N	20					81
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	617	2	12	9	N	11	2	8			90
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	625	2	13	9	N	12	6	8			96
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10	73	1			33

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					10
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					10
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-	10	1			-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 292348 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5018 - 5328

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					2

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	574	396	1		549
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	372	381	1		540
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64	366	1		238
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9				247
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				247

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 296377 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6155 - 6385

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296517 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6212 - 6400

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

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

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

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-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

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-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

AMEN OIL LLC 016944
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 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	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-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ANTLE OPERATING, INC. 026646
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

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

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

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

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

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

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

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

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

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

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

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

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

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

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

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

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

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

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

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

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

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

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

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

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

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

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

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

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

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

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

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

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

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

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

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

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

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

ATLAS OPERATING LLC 036587
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10904	3	39	9	Y	35	34	1			101
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9904	3	31	9	Y	28					129
03	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11208	3	17	9	Y	15					144
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10298	3	18	9	Y	16	25	1			135
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11240	3	11	9	Y	10	24	1			121
06	DLQ G-10		10565	-0-	10565	10565	10540	3	25	9	Y	23	25	1			119

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10609	-0-	-24	-0-	10523	3	86	9	Y	78	112	1			123
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10346	3	32	9	Y	29					152
03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13418	3	29	9	Y	26					178
04	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10589	3	33	9	Y	30	47	1			161
05	10633	X	6478	-0-	-4155	-0-	6458	3	20	9	Y	18	44	1			135
06	DLQ G-10		11622	-0-	11622	11622	11578	3	44	9	Y	40	44	1			131

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	12968	3	103	9	Y	94	188	1			179
02	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12314	3	119	9	Y	108					287
03	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13124	3	204	9	Y	185	190	1			282
04	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	13234	3	107	9	Y	97	189	1			190
05	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16564	3	117	9	Y	106					296
06	DLQ G-10		15089	-0-	15089	15089	14999	3	90	9	Y	82	177	1			201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4508	3	37	9	Y	34	65	1			59
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4136	3	13	9	Y	12					71
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4087	3	58	9	Y	53					124
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3905	3	83	9	Y	75	119	1			80
05	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3288	3	54	9	Y	49	117	1			12
06	DLQ	G-10	4367	-0-	4367	4367	4255	3	112	9	Y	102	112	1			2

HOLLOWAY MCNEELY NORTH C WELL #: 6H RRCID -> 294639 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8950 - 17135

01	DLQ	G-10	12608	-0-	12608	25680	12445	2	163	9	Y	148	176	1			69
02	DLQ	G-10	10683	-0-	10683	36363	10570	3	113	9	Y	103	43	1			129
03	DLQ	G-10	9869	-0-	9869	46232	9738	3	131	9	Y	119	166	1			82
04	53030	X	6798	-0-	-46232	-0-	6687	3	111	9	Y	101	147	1			36
05	12679	X	7014	-0-	-5665	-0-	6913	3	101	9	Y	92	89	1			39
06	56699	X	56699	-0-	-0-	-0-	56599	3	100	9	Y	91	96	1			34

HOLLOWAY MCNEELY NORTH A WELL #: 4H RRCID -> 294717 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8825 - 16480

01	DLQ	G-10	14491	-0-	14491	24685	14268	2	223	9	Y	203	201	1			80
02	DLQ	G-10	6722	-0-	6722	31407	6650	3	72	9	Y	65	27	1			118
03	DLQ	G-10	12683	-0-	12683	44090	12542	3	141	9	Y	128	178	1			68
04	58620	X	14530	-0-	-44090	-0-	14394	3	136	9	Y	124	180	1			12
05	13547	X	12440	-0-	-1107	-0-	12318	3	122	9	Y	111	107	1			16
06	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	15850	3	129	9	Y	117	123	1			10

HOLLOWAY MCNEELY NORTH B WELL #: 5H RRCID -> 294730 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8629 - 16692

01	DLQ	G-10	36016	-0-	36016	73991	35773	2	243	9	Y	221	240	1			95
02	DLQ	G-10	33642	-0-	33642	107633	33287	3	355	9	Y	323	135	1			283
03	DLQ	G-10	38344	-0-	38344	145977	38143	3	201	9	Y	183	255	1			211
04	181862	X	35885	-0-	-145977	-0-	35687	3	198	9	Y	180	262	1			129
05	39907	X	39907	-0-	-0-	-0-	39708	3	199	9	Y	181	175	1			135
06	36060	X	6121	-0-	-29939	-0-	5955	3	166	9	Y	151	159	1			127

B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C. 041821
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

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-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

01	744	N	728	-0-	-16	-0-	22	1	706	2	Y	-0-					24
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					24
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	23	1	687	2	Y	-0-					24
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	23	1	666	2	Y	-0-					24
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	-0-					24
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	22	1	669	2	Y	-0-					24

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

01	1085	N	847	-0-	-238	-0-	26	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	743	-0-	-209	-0-	24	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	851	-0-	-203	-0-	27	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

01	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	62	1	1959	2	Y	-0-					5
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	61	1	1837	2	Y	-0-					5
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	68	1	2050	2	Y	-0-					5
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	64	1	1887	2	Y	-0-					5
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	2	Y	-0-					5
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	66	1	2032	2	Y	-0-					5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	83	1	2652	2	Y	-0-					22
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2193	2	Y	-0-					22
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	83	1	2498	2	Y	-0-					22
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	74	1	2195	2	Y	-0-					22
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	80	1	2400	2	Y	-0-					22
06	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	78	1	2410	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

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

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2024

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

01	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	Y	-0-					7
02	1064	N	812	-0-	-252	-0-	26	1	786	2	Y	-0-					7
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	26	1	779	2	Y	-0-					7
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	32	1	960	2	Y	-0-					7
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	Y	-0-					7
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	985	2	Y	-0-					7

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	299	-0-	-271	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

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-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

01	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	335	1	13962	2	Y	-0-					164
02	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	302	1	13851	2	Y	-0-					164
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	335	1	6285	2	Y	15					179
							17	9									
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	324	1	5306	2	Y	30	186	1			23
							33	9									
05	4619	X	3542	-0-	-1077	-0-	325	1	3217	2	Y	-0-					23
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	319	1	4364	2	Y	-0-					23

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

01	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2100	-0-	-84	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	30	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	38	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	32	1	1005	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					104
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					104
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					104
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					104
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					104
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					104

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

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-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

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-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

01	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

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-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

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-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					28
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					28
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					28
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					28
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					28
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					28

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			Y	-0-					55
02	1372	N	1176	-0-	-196	-0-	1176	2			Y	-0-					55
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					55
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					55
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			Y	-0-					55
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	109	1	555	2	Y	-0-					13
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	97	1	497	2	Y	-0-					13
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	115	1	607	2	Y	-0-					13
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	147	1	795	2	Y	-0-					13
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	134	1	716	2	Y	-0-					13
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	131	1	691	2	Y	11					24
							12	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

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-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

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-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

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-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	Y	5					48
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1	1	1			48
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	778	2	8	9	Y	7					55
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	Y	6	42	1			19
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-	7	1			12
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-	1	1			11

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

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-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

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-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

01	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	37	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	33	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	37	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	36	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	41	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	41	1	1250	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

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-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

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

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

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-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

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-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

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-

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	Y	-0-					13
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	2	Y	-0-					13
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	2	Y	-0-					13
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	Y	-0-					13
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	Y	-0-					13
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	298	2	Y	11					24
							12	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

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-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					6
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					6
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					6
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					6
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					6

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1221	2	11	9	Y	10					70
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	2	8	9	Y	7	36	1			41
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1272	2	8	9	Y	7					48
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	Y	5	7	1			46
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-	1	1			45
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	2	2	9	Y	2					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					32
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			N	-0-					32
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7					39
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7					46
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	2	14	9	N	13	52	1			7
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					7

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					12
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	1					13
							1	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					13
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	31	1	536	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					2
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	31	1	464	2	Y	1					3
							1	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	998	-0-	-118	-0-	65	1	933	2	Y	-0-					12
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	58	1	852	2	Y	1					13
							1	9									
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	65	1	955	2	Y	-0-					13
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	930	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	65	1	1026	2	Y	-0-					2
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

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

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

01	930	N	810	-0-	-120	-0-	88	1	722	2	Y	-0-					12
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	80	1	556	2	Y	1					13
							1	9									
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	88	1	592	2	Y	-0-					13
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	86	1	632	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	88	1	693	2	Y	-0-					2
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	86	1	562	2	Y	1					3
							1	9									

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

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-

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	34	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	33	1	176	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

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-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

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-

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

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-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

01	403	N	296	-0-	-107	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					12
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	20	1	211	2	Y	1					13
							1	9									
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					13
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	21	1	218	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					2
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	54	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	51	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	53	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	29	1	782	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1434	-0-	-22	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		77	-0-	77	77	12	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		352	-0-	352	429	55	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		336	-0-	336	765	53	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		282	-0-	282	1047	45	1	237	2	Y	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	745	2	N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	17	1	385	2	N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	19	1	436	2	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	11	1	374	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	40	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	41	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	40	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	44	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	45	1	1358	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68	1	871	2	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	66	1	810	2	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	237	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	210	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	229	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	206	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	221	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	215	1	1132	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	775	N	772	-0-	-3	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					20
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	35	1	651	2	Y	1					21
							1	9									
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	39	1	707	2	Y	1					22
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	Y	19	31	1			10
							21	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	Y	-0-					10
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	2					12
							2	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-					12
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	80	1	1254	2	Y	1					13
							1	9									
03	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	88	1	1337	2	Y	-0-					13
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	86	1	1318	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-					2
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	86	1	1384	2	Y	1					3
							1	9									

SYBIL TAYLOR A WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

SYBIL TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	44	1	226	2	Y	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	Y	-0-			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	-0-			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	Y	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	236	2	Y	-0-			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	2	Y	-0-			-0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

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-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

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-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	115	1	588	2	Y	-0-			32
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	104	1	532	2	Y	-0-			32
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	111	1	585	2	Y	-0-			32
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	92	1	495	2	Y	-0-			32
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	93	1	497	2	Y	-0-			32
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	88	1	466	2	Y	29			61
							32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	92	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	82	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	90	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	84	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	85	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	89	1	467	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

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

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					29
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					29
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	N	11					40
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	N	10					50
05	868	N	390	-0-	-478	-0-	368	2	22	9	N	20	61	1			9
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					9

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	639	-0-	-508	-0-	639	2			Y	-0-					173
02	1176	N	674	-0-	-502	-0-	674	2			Y	-0-	114	1			59
03	961	N	612	-0-	-349	-0-	612	2			Y	-0-					59
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-	22	1			37
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1	4	1			34
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

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

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

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

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	41	1	517	2	N	-0-					-0-
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	39	1	492	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	711	2	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	260	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	232	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	244	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	238	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	238	1	1257	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	169	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	150	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	165	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	152	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	161	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	158	1	831	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	22	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	17	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	561	-0-	-159	-0-	18	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	19	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	16	1	516	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	11	-0-	-325	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

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

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

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-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

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-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					67
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	242	2	1	9	Y	1	49	1			19
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	10	1			9
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-	2	1			7
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					7

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	532	N	207	-0-	-325	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

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-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

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-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

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

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					9
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					9
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					9
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					9
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					9
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					9

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					22
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	16	1	326	2	Y	1					23
							1	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					23
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					23
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					23
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					23

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	33	1	418	2	N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

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-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

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-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

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-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	2	7	9	N	6					25
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					25
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					25
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					25
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					25
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					25

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					84
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	804	2	1	9	Y	1	69	1			16
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					16
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-	14	1			2
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

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

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK WELL #: RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

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

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					5
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	930	2			N	-0-					5
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					5
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					5
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					5
*06	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					5

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					55
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	N	10					65
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	904	2	3	9	N	3					68
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					68
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					68
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					68

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

01	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			N	-0-					124
02	2800	N	3811	-0-	1011	1131	3811	2			N	-0-					124
03	3100	N	2178	-0-	-922	209	2178	2			N	-0-					124
04	1980	X	1771	-0-	-209	-0-	1763	2	8	9	N	7					131
05	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					131
06	1650	X	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			N	-0-					131

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

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-

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					36
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	19	1			18
03	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1280	2	11	9	Y	10					28
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1635	2	4	9	Y	4	21	1			11
05	1395	N	936	-0-	-459	-0-	934	2	2	9	Y	2	3	1			10
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	Y	1					11

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					12
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					12
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					12
04	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	2			N	-0-					12
05	1023	N	481	-0-	-542	-0-	481	2			N	-0-					12
06	810	N	134	-0-	-676	-0-	134	2			N	-0-					12

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

01	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	810	N	403	-0-	-407	-0-	403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	6	-0-	-1524	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					2
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					2
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					2
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					2
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					2
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					2

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

01	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					3
02	840	N	203	-0-	-637	-0-	203	2			N	-0-					3
03	899	N	201	-0-	-698	-0-	201	2			N	-0-					3
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					3
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					3
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					3

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

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-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

01	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1842	-0-	-90	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

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

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

01	837	N	604	-0-	-233	-0-	21	1	583	2	N	-0-					-0-
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	20	1	562	2	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	150	-0-	-942	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	138	-0-	-1040	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

01	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	248	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1474	-0-	-150	-0-	216	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	248	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	240	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	248	1	1553	2	N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	240	1	1528	2	N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					18
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					18
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					18
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					18
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					18
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					15
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					15
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					15
04	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					15
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-					15
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

01	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

01	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	69	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	61	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	53	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	72	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	71	1	1639	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

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-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

01	12	N	-0-	-0-	-12	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

01	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	121	1	936	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	116	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	162	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	147	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	146	-0-	-1001	-0-	57	1	89	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	18	-0-	-1482	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

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-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

01	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

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-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

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-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	68	1	2155	2	Y	-0-			-0-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	64	1	1911	2	Y	-0-			-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	71	1	2124	2	Y	-0-			-0-
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	62	1	1829	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	62	1	1848	2	Y	-0-			-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	66	1	2036	2	Y	-0-			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	35	1	1122	2	Y	-0-			28
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	35	1	1064	2	Y	-0-			28
03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	36	1	1074	2	Y	-0-			28
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	2	Y	-0-			28
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	-0-			28
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	36	1	1119	2	Y	-0-			28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

01	527	N	347	-0-	-180	-0-	11	1	336	2	Y	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	Y	-0-			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	13	1	372	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-			-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	1456	-0-	-112	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-			-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

01	13640	X	11617	-0-	-2023	-0-	11617	2			N	-0-			-0-
02	11984	X	9890	-0-	-2094	-0-	9890	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	10710	-0-	-1783	-0-	10710	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	10157	-0-	-1933	-0-	10157	2			N	-0-			-0-
05	12028	X	10350	-0-	-1678	-0-	10350	2			N	-0-			-0-
06	11250	X	7077	-0-	-4173	-0-	7077	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

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-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

01	10509	X	10006	-0-	-503	-0-	10000	2	6	9	Y	5					58
02	9380	X	9018	-0-	-362	-0-	9017	2	1	9	Y	1					59
03	10230	X	9937	-0-	-293	-0-	9934	2	3	9	Y	3					62
04	9900	X	9532	-0-	-368	-0-	9523	2	9	9	Y	8					70
05	10106	X	9778	-0-	-328	-0-	9764	2	14	9	Y	13					83
06	9690	X	9471	-0-	-219	-0-	9458	2	13	9	Y	12					95

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

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-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

01	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	125	1	2851	2	N	-0-					8
02	2996	X	2501	-0-	-495	-0-	112	1	2389	2	N	-0-					8
03	3317	X	2576	-0-	-741	-0-	125	1	2449	2	N	2					10
							2	9									
04	3180	X	2910	-0-	-270	-0-	122	1	2785	2	N	3					13
							3	9									
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	72	1	3229	2	N	10					23
							11	9									
06	2880	X	2762	-0-	-118	-0-	80	1	2681	2	N	1					24
							1	9									

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

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

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

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

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-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

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

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

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			Y	-0-					1
02	1568	N	1491	-0-	-77	-0-	1491	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

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

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

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

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					35
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					35
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					35
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					35
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					35
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					35

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

01	1798	N	556	-0-	-1242	-0-	33	1	523	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	268	-0-	-1300	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	224	-0-	-1295	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-
04	540	N	133	-0-	-407	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
05	310	N	76	-0-	-234	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	109	-0-	-983	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	198	1	2095	2	N	7					95
							8	9									
02	2576	X	1887	-0-	-689	-0-	172	1	1715	2	N	-0-					95
03	2852	X	1978	-0-	-874	-0-	173	1	1803	2	N	2					97
							2	9									
04	2670	X	2088	-0-	-582	-0-	142	1	1940	2	N	5					102
							6	9									
05	2759	X	1829	-0-	-930	-0-	170	1	1652	2	N	6					108
							7	9									
06	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	163	1	1629	2	N	20					128
							22	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

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-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

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-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

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-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

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-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

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

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

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

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	9	1	270	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

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-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	227	1	5710	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	180	1	4496	2	N	-0-					-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	175	1	4477	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3362	-0-	-838	-0-	118	1	3244	2	N	-0-					-0-
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	201	1	4762	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	196	1	4514	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

01	1953	X	743	-0-	-1210	-0-	743	1			N	-0-					153
02	2408	X	978	-0-	-1430	-0-	690	1	288	2	N	-0-					153
03	2666	X	1024	-0-	-1642	-0-	745	1	279	2	N	-0-					153
04	2580	X	1348	-0-	-1232	-0-	727	1	621	2	N	-0-					153
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	779	1	1414	2	N	-0-					153
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	770	1	347	2	N	-0-					153

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

01	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	323	1	2233	2	N	-0-					42
02	2492	N	2115	-0-	-377	-0-	272	1	1843	2	N	-0-					42
03	2759	N	2506	-0-	-253	-0-	324	1	2182	2	N	-0-					42
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	430	1	2235	2	N	-0-					42
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	320	1	2135	2	N	-0-					42
06	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	364	1	1820	2	N	-0-					42

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

01	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3283	-0-	-527	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3265	-0-	-545	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

01	5239	X	4897	-0-	-342	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4446	-0-	-286	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4327	-0-	-602	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4018	-0-	-752	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	143	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	132	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	157	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	156	1	1535	2	N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	153	1	1695	2	N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	331	2	N	-0-			-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	22	1	279	2	N	-0-			-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	2	N	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	26	1	301	2	N	-0-			-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	2	N	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
02	2156	X	1486	-0-	-670	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
03	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	56	1	1592	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4037	-0-	1037	1037	240	1	3797	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4305	-0-	1205	2242	248	1	4057	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4113	-0-	1113	3355	238	1	3875	2	N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-			-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-			-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-			-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

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

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	147	1	4122	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3725	-0-	-167	-0-	126	1	3599	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	136	1	3894	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	130	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	158	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3125	-0-	-1015	-0-	141	1	2984	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

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

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	574	1	4341	2	N	-0-					13
02	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	540	1	3696	2	N	-0-					13
03	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	582	1	4331	2	N	-0-					13
04	4830	X	4661	-0-	-169	-0-	556	1	4105	2	N	-0-					13
05	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	568	1	4117	2	N	-0-					13
06	4770	X	4550	-0-	-220	-0-	541	1	4009	2	N	-0-					13

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	342	1	4769	2	N	-0-					210
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	290	1	5508	2	N	-0-					210
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	340	1	6227	2	N	-0-					210
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	323	1	4631	2	N	-0-					210
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	306	1	3372	2	N	-0-					210
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	280	1	4137	2	N	41	181	1			70
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	68	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	65	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	69	1	1860	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	68	1	1717	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

01	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

01	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1692	-0-	-100	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	197	-0-	-2239	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	231	-0-	-2311	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2087	-0-	-643	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

01	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2499	-0-	-329	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	186	-0-	-744	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	240	1	1012	2	N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

01	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			Y	-0-					90
02	1904	N	1709	-0-	-195	-0-	1709	2			Y	-0-					90
03	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	1882	2			Y	-0-					90
04	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	1837	2			Y	-0-					90
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			Y	-0-					90
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					90

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

01	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	198	1	3284	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3268	-0-	-64	-0-	174	1	3094	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2048	-0-	-1641	-0-	179	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2517	-0-	-1053	-0-	188	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2658	-0-	-969	-0-	226	1	2432	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2615	-0-	-895	-0-	251	1	2364	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

01	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	79	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	87	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	86	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1229	-0-	-751	-0-	43	1	1186	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1731	-0-	-470	-0-	70	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1679	-0-	-451	-0-	70	1	1609	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					2
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					2
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					2
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					2
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					2
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

01	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			N	-0-					1
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					1
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					1
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					1
05	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	1962	2			N	-0-					1
06	2190	N	1321	-0-	-869	-0-	1321	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	248	1	3663	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2602	-0-	-170	-0-	224	1	2378	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	248	1	2656	2	N	-0-			-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	240	1	3296	2	N	-0-			-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	248	1	4118	2	N	-0-			-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	237	1	4260	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

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-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

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-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

01	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	235	1	4859	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4660	-0-	-212	-0-	189	1	4471	2	N	-0-			-0-
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	201	1	5024	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4157	-0-	-763	-0-	173	1	3984	2	N	-0-			-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	215	1	5065	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4962	-0-	-108	-0-	210	1	4752	2	N	-0-			-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

01	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	335	1	1328	2	N	-0-			11
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	302	1	3229	2	N	-0-			11
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	335	1	3234	2	N	-0-			11
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	324	1	2923	2	N	-0-			11
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	335	1	2271	2	N	-0-			11
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	324	1	2498	2	N	-0-			11

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

01	744	N	375	-0-	-369	-0-	375	2			Y	-0-			3
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-			3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			3
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			3
05	744	N	506	-0-	-238	-0-	506	2			Y	-0-			3
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	833	-0-	-562	-0-	236	1	597	2	N	-0-					-0-
02	868	N	738	-0-	-130	-0-	223	1	515	2	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	261	1	797	2	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	261	1	855	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	250	1	720	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	698	-0-	-322	-0-	229	1	469	2	N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	549	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	498	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	542	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1978	-0-	-872	-0-	405	1	1573	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	559	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	553	1	2063	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	214	1	2991	2	N	-0-					30
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	186	1	2526	2	N	-0-					30
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	215	1	2748	2	N	3	15	1			18
							3	9									
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	208	1	2675	2	N	25					43
							28	9									
05	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	288	1	2521	2	N	-0-					43
06	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	350	1	2284	2	N	36					79
							40	9									

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	510	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4998	-0-	-294	-0-	439	1	4559	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	493	1	5089	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4216	-0-	-1454	-0-	327	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	522	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	494	1	4873	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	2			Y	-0-					4
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					4
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					4
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					4
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					4
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

01	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	1049	2			N	-0-					40
02	1260	N	769	-0-	-491	-0-	769	2			N	-0-					40
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					40
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					40
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					40
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8871 - 11701

01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	447	1	3018	2	N	-0-					140
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	496	1	2981	2	N	-0-					140
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	474	1	3083	2	N	-0-					140
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	430	1	3024	2	N	-0-					140
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	427	1	3327	2	N	-0-					140
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	434	1	3001	2	N	-0-					140

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

01	6851	X	6443	-0-	-408	-0-	214	1	6229	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5874	-0-	-314	-0-	186	1	5688	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6410	-0-	-441	-0-	201	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4187	-0-	-2443	-0-	184	1	4003	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4991	-0-	-1581	-0-	211	1	4780	2	N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	221	1	6511	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5039	2	235	9	N	214	224	1			56
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					56
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					56
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					56
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5211	2	37	9	N	34					90
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4800	2	44	9	N	40					130

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

01	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	248	1	2803	2	N	-0-					-0-
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	224	1	219	2	N	-0-					-0-
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	248	1	195	2	N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	240	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	247	1	2354	2	N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	240	1	2361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3778	-0-	-142	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	189	1	4397	2	N	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	161	1	3902	2	N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	173	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	161	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	188	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	202	1	3671	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	169	1	4257	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3957	-0-	-215	-0-	148	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	154	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4376	-0-	-94	-0-	153	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	158	1	4502	2	N	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	154	1	4180	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					35
02	5880	X	4908	-0-	-972	-0-	4908	2			N	-0-					35
03	6448	X	6389	-0-	-59	-0-	6389	2			N	-0-					35
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					35
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					35
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3029	-0-	-1683	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3089	-0-	-1167	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3019	-0-	-1600	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8960	-0-	-185	-0-	8960	2			N	-0-					22
02	8232	X	8050	-0-	-182	-0-	8050	2			N	-0-					22
03	9052	X	8789	-0-	-263	-0-	8789	2			N	-0-					22
04	8760	X	8646	-0-	-114	-0-	8646	2			N	-0-					22
05	8990	X	8936	-0-	-54	-0-	8936	2			N	-0-					22
06	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4245	-0-	-291	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4423	-0-	-527	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4467	-0-	-483	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	279	-0-	-2717	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	150	-0-	-2764	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1386	-0-	-1854	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1068	-0-	-2280	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	727	-0-	-2513	-0-	727	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

01	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1994	-0-	-218	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

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-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

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-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

01	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			Y	-0-					37
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					37
03	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9370	2	25	9	Y	23					60
04	8670	X	8156	-0-	-514	-0-	8156	2			Y	-0-					60
05	8959	X	7954	-0-	-1005	-0-	7954	2			Y	-0-					60
06	8790	X	7480	-0-	-1310	-0-	7480	2			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	148	1	3230	2	Y	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	123	1	3087	2	Y	17					17
							19	9									
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	148	1	3542	2	Y	8					25
							9	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3409	2	Y	-0-					25
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	148	1	3618	2	Y	3					28
							3	9									
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	140	1	3800	2	Y	-0-					28

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	62	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	61	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	69	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1721	-0-	-529	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1825	-0-	-531	-0-	78	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1648	-0-	-362	-0-	72	1	1576	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

01	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	187	1	6721	2	Y	11					11
							12	9									
02	6468	X	6062	-0-	-406	-0-	155	1	5876	2	Y	28					39
							31	9									
03	7068	X	6592	-0-	-476	-0-	187	1	6375	2	Y	27					66
							30	9									
04	6780	X	6295	-0-	-485	-0-	181	1	6113	2	Y	1					67
							1	9									
05	7006	X	6032	-0-	-974	-0-	187	1	5845	2	Y	-0-	58	1			9
*06	6570	X	5156	-0-	-1414	-0-	177	1	4979	2	Y	-0-	6	1			3

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	341	1	4620	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4374	-0-	-50	-0-	308	1	4066	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	341	1	4438	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4628	-0-	-172	-0-	330	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	341	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	330	1	4025	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

01	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	247	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2603	-0-	-113	-0-	223	1	2380	2	N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	247	1	2781	2	N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	240	1	2674	2	N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	248	1	3043	2	N	-0-					-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	240	1	2935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	2589	2			N	-0-					7
02	2352	N	2294	-0-	-58	-0-	2294	2			N	-0-					7
03	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	2			N	-0-					7
04	2520	N	2283	-0-	-237	-0-	2283	2			N	-0-					7
05	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			N	-0-					7
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	2572	2			Y	-0-					131
02	2464	X	1999	-0-	-465	-0-	1999	2			Y	-0-					131
03	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	2349	2			Y	-0-					131
04	2490	X	2228	-0-	-262	-0-	2228	2			Y	-0-					131
05	2573	X	2272	-0-	-301	-0-	2272	2			Y	-0-					131
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					131

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2005	-0-	-1653	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3597	-0-	-3	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	4134	2			Y	-0-					11
02	3920	X	3861	-0-	-59	-0-	3861	2			Y	-0-					11
03	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	4326	2			Y	-0-					11
04	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	4112	2			Y	-0-					11
05	4278	X	4213	-0-	-65	-0-	4213	2			Y	-0-					11
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	412	-0-	-425	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	320	-0-	-912	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
03	806	N	321	-0-	-485	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	430	1	2227	2	N	-0-					179
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	296	1	1730	2	N	-0-					179
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	403	1	2471	2	N	-0-					179
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	419	1	2172	2	N	-0-					179
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	450	1	2034	2	N	-0-					179
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	415	1	2246	2	N	34	213	1			-0-
							37	9									

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	1586	-0-	-1328	-0-	204	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	681	-0-	-1503	-0-	41	1	640	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	360	-0-	-2058	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	229	-0-	-1301	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	744	N	153	-0-	-591	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

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

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	603	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2470	-0-	-22	-0-	538	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	608	1	2076	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2268	-0-	-612	-0-	603	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2133	-0-	-843	-0-	606	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1789	-0-	-1061	-0-	526	1	1263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1323	-0-	-909	-0-	137	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1144	-0-	-732	-0-	123	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1243	-0-	-586	-0-	145	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	144	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	140	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	137	1	1305	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

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-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

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-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

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-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	335	1	1255	2	N	-0-	1	1			10
02	2800	N	2867	-0-	67	67	576	1	2291	2	N	-0-					10
03	2836	N	2769	-0-	-67	-0-	607	1	2161	2	N	1					11
							1	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	567	1	1727	2	N	-0-	2	1			9
05	2418	X	2386	-0-	-32	-0-	536	1	1850	2	N	-0-					9
06	2340	X	2202	-0-	-138	-0-	532	1	1669	2	N	1					10
							1	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	197	1	3285	2	N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	181	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	190	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	203	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	197	1	3198	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	175	1	2901	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	159	1	4196	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3852	-0-	-152	-0-	150	1	3702	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4139	-0-	-294	-0-	175	1	3964	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	174	1	3929	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	180	1	4204	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	164	1	3948	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	94	1	2788	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2633	-0-	-251	-0-	81	1	2552	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	91	1	2886	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	92	1	2744	2	N	-0-			-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	95	1	2956	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	86	1	2722	2	N	-0-			-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			37
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			37
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			37
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			37
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			37
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			37

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	113	1	5221	2	Y	-0-			7
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	103	1	4076	2	Y	-0-			7
03	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	107	1	3607	2	Y	-0-			7
04	4530	X	3619	-0-	-911	-0-	101	1	3518	2	Y	-0-			7
05	4681	X	3853	-0-	-828	-0-	117	1	3736	2	Y	-0-			7
06	4710	X	3803	-0-	-907	-0-	118	1	3685	2	Y	-0-			7

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	135	1	4247	2	Y	-0-			7
02	3500	X	3302	-0-	-198	-0-	121	1	3181	2	Y	-0-			7
03	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	141	1	3068	2	Y	-0-			7
04	3900	X	3075	-0-	-825	-0-	133	1	2942	2	Y	-0-			7
05	4030	X	3184	-0-	-846	-0-	124	1	3060	2	Y	-0-			7
06	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	120	1	2966	2	Y	-0-			7

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-			41
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-			41
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-			41
04	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	2985	2			Y	-0-			41
05	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	3089	2			Y	-0-			41
06	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	3008	2			Y	-0-			41

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	806	1	7156	2	N	-0-			-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	724	1	5254	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	4469	-0-	-1762	-0-	806	1	3663	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5824	-0-	-206	-0-	775	1	5049	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	4750	-0-	-1481	-0-	989	1	3761	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5077	-0-	-953	-0-	528	1	4549	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

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-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

01	3503	X	1232	-0-	-2271	-0-	277	1	955	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	404	-0-	-2564	-0-	167	1	237	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	62	-0-	-3224	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	28	-0-	-3152	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1	-0-	-1921	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	3	-0-	-1197	-0-	3	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

01	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4250	-0-	-174	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	2859	-0-	-2008	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4229	-0-	-331	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

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-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

01	5921	X	5146	-0-	-775	-0-	160	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4690	-0-	-658	-0-	151	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5204	-0-	-345	-0-	168	1	5036	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	147	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5030	-0-	-302	-0-	149	1	4881	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4689	-0-	-351	-0-	143	1	4546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5560	-0-	-237	-0-	568	1	4992	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5077	-0-	-159	-0-	527	1	4550	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	594	1	4779	2	Y	-0-					-0-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	577	1	5032	2	Y	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	592	1	5231	2	Y	-0-					-0-
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	568	1	4648	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

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-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	267	1	2752	2	Y	-0-					3
02	2632	X	1834	-0-	-798	-0-	458	1	1376	2	Y	-0-					3
03	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	267	1	2577	2	Y	-0-					3
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	251	1	2571	2	Y	-0-					3
05	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	234	1	2638	2	Y	-0-					3
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	229	1	2587	2	Y	-0-					3

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	45	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	44	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	48	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	45	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	48	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	45	1	1520	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

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-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	402	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	354	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	355	1	1932	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	363	1	1794	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1960	-0-	-458	-0-	383	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1805	-0-	-415	-0-	368	1	1437	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4657	-0-	-2008	-0-	4556	2	101	9	Y	92	195	1			172
02	6020	X	5752	-0-	-268	-0-	5699	2	53	9	Y	48					220
03	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	2	21	9	Y	19					239
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6461	2	15	9	Y	14					253
05	6355	X	5868	-0-	-487	-0-	5856	2	12	9	Y	11					264
06	6090	X	5095	-0-	-995	-0-	5083	2	12	9	Y	11					275

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	76	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	69	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	77	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	75	1	3546	2	N	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	77	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	75	1	3581	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

01	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	349	1	3514	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3302	-0-	-338	-0-	309	1	2993	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	347	1	3163	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	333	1	3074	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	350	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	327	1	3452	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	221	1	4424	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	199	1	3889	2	N	-0-					-0-
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	242	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	250	1	5166	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3651	-0-	-720	-0-	248	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3286	-0-	-944	-0-	222	1	3064	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

01	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	621	1	754	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1054	-0-	-346	-0-	585	1	469	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	1			N	-0-					-0-
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	1			N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	1			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	389	1	3716	2	N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	352	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	382	1	2877	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	282	1	1851	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	401	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	391	1	3010	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	420	1	3423	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3951	-0-	-109	-0-	437	1	3514	2	N	-0-			-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	840	1	4144	2	N	-0-			-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	777	1	3789	2	N	-0-			-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	799	1	3899	2	N	-0-			-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	730	1	3886	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5825	-0-	-623	-0-	248	1	5577	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	224	1	5492	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6140	-0-	-308	-0-	248	1	5892	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	240	1	5721	2	N	-0-			-0-
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	248	1	6235	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	6106	-0-	-14	-0-	240	1	5866	2	N	-0-			-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			10
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2687	2			N	-0-			85
02	2632	X	2332	-0-	-300	-0-	2332	2			N	-0-			85
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-			85
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			85
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			85
06	2820	N	2740	-0-	-80	-0-	2740	2			N	-0-			85

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3090	2	176	9	N	160	176 1		35
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-			35
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-			35
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			35
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			35
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	46	1	1700	2	Y	-0-					201
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	Y	-0-					201
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	44	1	1592	2	Y	-0-					201
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	44	1	1543	2	Y	-0-					201
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	46	1	1617	2	Y	39					240
							43	9									
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	44	1	1512	2	Y	-0-					240

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					33
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					33
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					33
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					33
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					33
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5212	-0-	-430	-0-	373	1	4839	2	N	-0-					77
02	5096	X	4547	-0-	-549	-0-	330	1	4217	2	N	-0-					77
03	5642	X	4882	-0-	-760	-0-	377	1	4505	2	N	-0-					77
04	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	370	1	4434	2	N	-0-					77
05	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	379	1	4614	2	N	-0-					77
06	5040	X	4522	-0-	-518	-0-	416	1	4106	2	N	-0-					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	6	1	2388	2	N	-0-					20
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	2	N	3					23
							3	9									
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	6	1	2493	2	N	14					37
							15	9									
04	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	86	1	1968	2	N	30					67
							33	9									
05	2418	N	270	-0-	-2148	-0-	270	1			N	-0-	55	1			12
06	3000	N	4126	-0-	1126	1126	443	1	3683	2	N	-0-	5	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1771	-0-	-861	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2032	-0-	-727	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2216	-0-	-454	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1942	-0-	-698	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	90	1	5253	2	N	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	82	1	4599	2	N	-0-					-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	89	1	5191	2	N	-0-					-0-
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	87	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	87	1	4872	2	N	-0-					-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	87	1	4979	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

01	6541	X	6367	-0-	-174	-0-	408	1	5959	2	Y	-0-					2
02	5908	X	5735	-0-	-173	-0-	367	1	5368	2	Y	-0-					2
03	6541	X	6220	-0-	-321	-0-	419	1	5801	2	Y	-0-					2
04	6270	X	5919	-0-	-351	-0-	401	1	5518	2	Y	-0-					2
05	6386	X	5414	-0-	-972	-0-	561	1	4853	2	Y	-0-					2
06	6150	X	3200	-0-	-2950	-0-	284	1	2916	2	Y	-0-					2

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

01	5580	X	5473	-0-	-107	-0-	606	1	4867	2	N	-0-					10
02	5068	X	4833	-0-	-235	-0-	479	1	4354	2	N	-0-					10
03	5642	X	5233	-0-	-409	-0-	590	1	4643	2	N	-0-					10
04	5460	X	5221	-0-	-239	-0-	581	1	4640	2	N	-0-					10
05	5642	X	3409	-0-	-2233	-0-	379	1	3030	2	N	-0-					10
06	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	571	1	9753	2	N	-0-					10

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	538	1	7861	2	Y	-0-					31
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	478	1	7005	2	Y	-0-					31
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	559	1	7744	2	Y	-0-					31
04	7980	X	7931	-0-	-49	-0-	537	1	7394	2	Y	-0-					31
05	8246	X	7933	-0-	-313	-0-	629	1	7304	2	Y	-0-					31
06	7980	X	5848	-0-	-2132	-0-	360	1	5488	2	Y	-0-					31

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

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-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					41
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	3159	2			Y	-0-					41
03	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	2			Y	-0-					41
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	3280	2			Y	-0-					41
05	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			Y	-0-					41
06	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	2			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4972	-0-	-112	-0-	77	1	4895	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	4375	-0-	-217	-0-	70	1	4305	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4805	-0-	-279	-0-	77	1	4728	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4739	-0-	-151	-0-	75	1	4664	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	3791	-0-	-1262	-0-	75	1	3716	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	75	1	4472	2	N	-0-			-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	239	1	5680	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	5332	-0-	-324	-0-	207	1	5125	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5861	-0-	-401	-0-	223	1	5638	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5094	-0-	-966	-0-	194	1	4900	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5721	-0-	-324	-0-	238	1	5483	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5377	-0-	-353	-0-	245	1	5132	2	N	-0-			-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5217	-0-	-735	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
02	5376	X	4539	-0-	-837	-0-	4539	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5206	-0-	-746	-0-	5206	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	5042	-0-	-358	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	4976	2			N	-0-			-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	456	1	4356	2	N	-0-			-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	417	1	2770	2	N	-0-			-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	418	1	3871	2	N	-0-			-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	357	1	3254	2	N	-0-			-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	424	1	3429	2	N	-0-			-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	435	1	3252	2	N	-0-			-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	245	1	6155	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5704	-0-	-344	-0-	219	1	5485	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	239	1	6096	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	4940	-0-	-1510	-0-	174	1	4766	2	N	-0-			-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	277	1	6573	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	6156	-0-	-24	-0-	256	1	5900	2	N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-			59
02	3080	X	2966	-0-	-114	-0-	2966	2			Y	-0-			59
03	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3325	2			Y	-0-			59
04	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3207	2			Y	-0-			59
05	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	3274	2			Y	-0-			59
06	3300	X	3045	-0-	-255	-0-	3045	2			Y	-0-			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4942	-0-	-266	-0-	104	1	4838	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3842	-0-	-862	-0-	94	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	104	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	101	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	104	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4470	-0-	-660	-0-	101	1	4369	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	155	1	4728	2	Y	-0-					90
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	140	1	4203	2	Y	-0-					90
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	153	1	4701	2	Y	-0-					90
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	149	1	4493	2	Y	-0-					90
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	155	1	4495	2	Y	-0-					90
06	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	150	1	4241	2	Y	-0-					90

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	334	1	4878	2	Y	-0-					22
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	302	1	4299	2	Y	-0-					22
03	4991	X	1973	-0-	-3018	-0-	332	1	1641	2	Y	-0-					22
04	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	323	1	4257	2	Y	-0-					22
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	340	1	5128	2	Y	-0-					22
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	323	1	5004	2	Y	-0-					22

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

01	5177	X	4956	-0-	-221	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4263	-0-	-413	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4467	-0-	-710	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4872	-0-	-88	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

01	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3615	2			N	-0-					20
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					20
03	2139	X	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					20
04	2070	X	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	-0-					20
05	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	1844	2	266	9	N	242	195	1			67
06	2070	X	1785	-0-	-285	-0-	1785	2			N	-0-					67

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					28
02	4900	X	4744	-0-	-156	-0-	4744	2			N	-0-					28
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					28
04	5250	X	5213	-0-	-37	-0-	5213	2			N	-0-					28
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					28
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					28

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4657	-0-	-272	-0-	364	1	4293	2	N	-0-					18
02	4452	X	4037	-0-	-415	-0-	332	1	3705	2	N	-0-					18
03	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	373	1	4073	2	N	-0-					18
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	356	1	3941	2	N	15					33
							17	9									
05	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	404	1	3989	2	N	-0-					33
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	404	1	3729	2	N	69					102
							76	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	618	1	2991	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	577	1	2556	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	680	1	2381	2	Y	-0-					6
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	720	1	2466	2	Y	-0-					6
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	681	1	2838	2	Y	-0-					6
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	611	1	2896	2	Y	1					7
							1	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	252	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2318	-0-	-90	-0-	232	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	247	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2030	-0-	-580	-0-	201	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	255	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	246	1	2197	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	458	1	3969	2	N	-0-					218
02	4228	X	4120	-0-	-108	-0-	385	1	3735	2	N	-0-					218
03	4681	X	4486	-0-	-195	-0-	415	1	4071	2	N	-0-					218
04	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	389	1	3685	2	N	17	11	1			224
							19	9									
05	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	411	1	3736	2	N	-0-					224
06	4410	X	4131	-0-	-279	-0-	421	1	3704	2	N	5					229
							6	9									

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	603	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	543	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	587	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2299	-0-	-881	-0-	479	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	613	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	609	1	2269	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	1			Y	-0-			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	1			Y	-0-			-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	1			Y	-0-			-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	1			Y	-0-			-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	1			Y	-0-			-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	1			Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

01	2883	N	2655	-0-	-228	-0-	274	1	2381	2	N	-0-			9
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	228	1	2155	2	N	-0-			9
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	291	1	2332	2	N	-0-			9
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	268	1	2223	2	N	-0-			9
05	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	281	1	2262	2	N	-0-			9
06	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	256	1	2154	2	N	-0-			9

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

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-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

01	6448	X	5566	-0-	-882	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
02	5880	X	5672	-0-	-208	-0-	5672	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6275	2			N	-0-			-0-
04	6300	X	5825	-0-	-475	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
05	6293	X	6234	-0-	-59	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	5966	-0-	-124	-0-	5966	2			N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

01	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	181	1	4890	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	4278	-0-	-902	-0-	157	1	4121	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	5104	-0-	-73	-0-	173	1	4931	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4979	-0-	-31	-0-	183	1	4796	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	192	1	4732	2	N	-0-			-0-
06	4950	X	4484	-0-	-466	-0-	187	1	4297	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2609	-0-	-305	-0-	893	1	1716	2	N	-0-					5
02	2800	N	3439	-0-	639	639	867	1	2508	2	N	58	63	1			-0-
							64	9									
03	3100	N	4463	-0-	1363	2002	1018	1	3433	2	N	11					11
							12	9									
04	3000	N	4375	-0-	1375	3377	972	1	3373	2	N	27	29	1			9
							30	9									
05	7382	X	4005	-0-	-3377	-0-	990	1	3001	2	N	13					22
							14	9									
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	876	1	2960	2	N	37					59
							41	9									

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					40
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					40
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					40
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					40
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					40
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					40

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

01	8184	X	8120	-0-	-64	-0-	877	1	7243	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6887	-0-	-505	-0-	792	1	6095	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7573	-0-	-611	-0-	877	1	6696	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6866	-0-	-994	-0-	849	1	6017	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	5598	-0-	-2524	-0-	877	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	849	1	6463	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1451	1	621	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	1			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	436	1	6172	2	Y	-0-					-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	384	1	5479	2	Y	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	405	1	6286	2	Y	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	392	1	5829	2	Y	-0-					-0-
05	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	433	1	5189	2	Y	-0-					-0-
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	423	1	5688	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

01	7936	X	7835	-0-	-101	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6493	-0-	-1443	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5771	-0-	-1819	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6297	-0-	-1670	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6339	-0-	-1371	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4720	2			Y	-0-					87
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					87
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			Y	-0-					87
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					87
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-					87
06	4980	X	4753	-0-	-227	-0-	4753	2			Y	-0-					87

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5593	-0-	-576	-0-	5593	2			Y	-0-					5
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					5
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					5
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					5
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					5
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	1869	2			Y	-0-					62
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					62
03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			Y	-0-					62
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					62
05	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1868	2	24	9	Y	22					84
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					84

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			Y	-0-					53
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					53
03	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3987	2			Y	-0-					53
04	3870	X	3735	-0-	-135	-0-	3735	2			Y	-0-					53
05	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3632	2	21	9	Y	19					72
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					72

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	119	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2960	-0-	-120	-0-	108	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	118	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3011	-0-	-169	-0-	115	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	116	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	116	1	2868	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	443	1	2449	2	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2210	-0-	-394	-0-	417	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2732	-0-	-151	-0-	451	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2333	-0-	-457	-0-	445	1	1888	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1897	-0-	-552	-0-	440	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2023	-0-	-227	-0-	312	1	1711	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	74	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1515	-0-	-445	-0-	67	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	73	1	1560	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	71	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	72	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	64	1	1038	2	N	-0-					117
02	1120	N	1017	-0-	-103	-0-	58	1	959	2	N	-0-					117
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					117
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	N	21					138
							23	9									
05	1116	N	375	-0-	-741	-0-	8	1	366	2	N	1	81	1			58
							1	9									
06	1200	N	187	-0-	-1013	-0-	187	1			N	-0-					58

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

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

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	58	1	5947	2	N	-0-					35
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	54	1	5661	2	N	-0-					35
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	60	1	6421	2	N	-0-					35
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	58	1	6168	2	N	-0-					35
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	60	1	6104	2	N	-0-					35
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	58	1	6065	2	N	-0-					35

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	79	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2225	-0-	-547	-0-	72	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	79	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2150	-0-	-820	-0-	77	1	2073	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	78	1	2423	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	78	1	2216	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	1077	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	966	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1024	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	971	-0-	-1159	-0-	601	1	370	2	N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	414	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	361	1	2186	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	79	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2110	-0-	-634	-0-	72	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	80	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	77	1	2760	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2506	-0-	-501	-0-	80	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2378	-0-	-742	-0-	77	1	2301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	222	1	2002	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	1988	N	1943	-0-	-45	-0-	198	1	1745	2	Y	-0-	2	1			4
03	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	205	1	1912	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	211	1	1850	2	Y	2					4
							2	9									
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	219	1	1910	2	Y	-0-					4
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	195	1	1836	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-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-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	204	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	180	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	181	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	188	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	184	1	1529	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	102	1	1951	2	N	-0-					113
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1789	2	N	-0-					113
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	102	1	1909	2	N	5					118
							6	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	90	1	2056	2	N	5					123
							6	9									
05	2077	N	6	-0-	-2071	-0-	6	2			N	-0-	105	1			18
06	1950	N	49	-0-	-1901	-0-	1	1	48	2	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	99	1	3033	2	N	-0-			2
02	2884	X	2747	-0-	-137	-0-	90	1	2657	2	N	-0-			2
03	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	100	1	2964	2	N	-0-			2
04	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	96	1	2857	2	N	-0-			2
05	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	100	1	2914	2	N	-0-			2
06	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	96	1	2818	2	N	-0-			2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1552	-0-	-649	-0-	1552	2			Y	-0-			28
02	1904	N	1273	-0-	-631	-0-	1273	2			Y	-0-			28
03	1736	N	1392	-0-	-344	-0-	1392	2			Y	-0-			28
04	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	2			Y	-0-			28
05	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2			Y	-0-			28
06	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1159	2			Y	-0-			28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-			23
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	2277	2			Y	-0-			23
03	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			Y	-0-			23
04	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	2398	2			Y	-0-			23
05	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	2			Y	-0-			23
06	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			Y	-0-			23

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	1			N	-0-			-0-
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-			-0-
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-			-0-
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	1			N	-0-			-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	1			N	-0-			-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	1			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	106	1	2649	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2371	-0-	-401	-0-	94	1	2277	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	100	1	2508	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2245	-0-	-665	-0-	85	1	2160	2	N	-0-			-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	118	1	2788	2	N	-0-			-0-
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	191	1	2557	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					45
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					45
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					45
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					45
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					45
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	386	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	383	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	436	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	255	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	411	1	2426	2	Y	-0-					-0-
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	451	1	2263	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	122	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3692	-0-	-452	-0-	111	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	123	1	4071	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3997	-0-	-293	-0-	119	1	3878	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	123	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4028	-0-	-142	-0-	119	1	3909	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	430	1	1483	2	Y	-0-					27
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	376	1	570	2	Y	-0-					27
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	423	1	273	2	Y	-0-					27
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	430	1	400	2	Y	-0-					27
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	451	1	189	2	Y	-0-					27
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	418	1	237	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4405	-0-	-2105	-0-	312	1	4093	2	Y	-0-					161
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	302	1	4132	2	Y	-0-					161
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	309	1	4939	2	Y	-0-					161
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	281	1	4558	2	Y	-0-					161
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	298	1	4733	2	Y	-0-					161
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	288	1	4566	2	Y	-0-					161

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	268	1	1393	2	Y	-0-					1
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	243	1	778	2	Y	-0-					1
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	275	1	1264	2	Y	-0-					1
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	262	1	950	2	Y	-0-					1
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	268	1	1638	2	Y	-0-					1
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	260	1	1221	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					8
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					8
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					8
04	2910	X	2535	-0-	-375	-0-	2535	2			Y	-0-					8
05	3069	X	2557	-0-	-512	-0-	2557	2			Y	-0-					8
06	3240	X	2418	-0-	-822	-0-	2418	2			Y	-0-					8

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	176	-0-	-888	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7038	-0-	-185	-0-	172	1	6866	2	Y	-0-					99
02	6552	X	6348	-0-	-204	-0-	154	1	6194	2	Y	-0-					99
03	7254	X	7008	-0-	-246	-0-	172	1	6836	2	Y	-0-					99
04	7020	X	6562	-0-	-458	-0-	162	1	6400	2	Y	-0-					99
05	7192	X	6623	-0-	-569	-0-	167	1	6456	2	Y	-0-					99
06	6810	X	6537	-0-	-273	-0-	166	1	6371	2	Y	-0-					99

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	393	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3252	-0-	-304	-0-	370	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3185	-0-	-752	-0-	381	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3176	-0-	-634	-0-	353	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3168	-0-	-614	-0-	372	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	364	1	2696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

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-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

01	7750	X	7625	-0-	-125	-0-	7625	2			Y	-0-					30
02	7056	X	6736	-0-	-320	-0-	6736	2			Y	-0-					30
03	7812	X	7412	-0-	-400	-0-	7412	2			Y	-0-					30
04	7560	X	7078	-0-	-482	-0-	7078	2			Y	-0-					30
05	7719	X	7236	-0-	-483	-0-	7236	2			Y	-0-					30
06	7260	X	6973	-0-	-287	-0-	6973	2			Y	-0-					30

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

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-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

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-

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

01	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	348	1	4385	2	N	-0-					53
02	4508	X	4358	-0-	-150	-0-	315	1	4043	2	N	-0-					53
03	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	346	1	4306	2	N	-0-					53
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	337	1	4600	2	N	-0-					53
05	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	348	1	4268	2	N	-0-					53
06	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	337	1	4167	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2050	-0-	-430	-0-	78	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1788	-0-	-452	-0-	71	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	78	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	75	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	76	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	76	1	1839	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	2	Y	-0-					37
02	2044	N	1989	-0-	-55	-0-	91	1	1898	2	Y	-0-					37
03	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	98	1	2146	2	Y	-0-					37
04	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	95	1	2070	2	Y	-0-					37
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	102	1	2208	2	Y	30					67
							33	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	96	1	2066	2	Y	-0-					67

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

01	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	228	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3579	-0-	-397	-0-	207	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	223	1	3455	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3548	-0-	-592	-0-	213	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	210	1	3700	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3875	-0-	-115	-0-	221	1	3654	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6048	-0-	-72	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

01	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	99	1	3592	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3145	-0-	-299	-0-	90	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	100	1	3451	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	96	1	3322	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	100	1	3442	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	96	1	3274	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					67
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					67
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					67
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					67
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					67
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					67

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

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-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

01	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5207	2			Y	-0-					67
02	4844	X	4698	-0-	-146	-0-	4698	2			Y	-0-					67
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					67
04	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	5028	2			Y	-0-					67
05	5208	X	5171	-0-	-37	-0-	5171	2			Y	-0-					67
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					67

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

01	3813	X	2322	-0-	-1491	-0-	319	1	2003	2	Y	-0-					89
02	2408	X	2211	-0-	-197	-0-	294	1	1917	2	Y	-0-					89
03	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	349	1	2134	2	Y	-0-					89
04	2370	X	2268	-0-	-102	-0-	339	1	1929	2	Y	-0-					89
05	2449	X	2363	-0-	-86	-0-	334	1	2029	2	Y	-0-					89
06	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	345	1	2018	2	Y	-0-					89

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			Y	-0-					26
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					26
03	5983	X	5759	-0-	-224	-0-	5759	2			Y	-0-					26
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			Y	-0-					26
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			Y	-0-					26
06	5970	X	5930	-0-	-40	-0-	5930	2			Y	-0-					26

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

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-

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	442	1	4414	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	399	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4718	-0-	-583	-0-	442	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4600	-0-	-530	-0-	427	1	4173	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4690	-0-	-611	-0-	442	1	4248	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4395	-0-	-315	-0-	410	1	3985	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

01	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	256	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3081	-0-	-167	-0-	227	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	263	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	250	1	3277	2	N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	258	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	246	1	3148	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	54	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	48	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	52	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	45	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	54	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	52	1	1200	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	539	1	2699	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2528	-0-	-272	-0-	465	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	562	1	2939	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	397	1	2391	2	N	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	488	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	456	1	3463	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	201	1	3984	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3110	-0-	-166	-0-	199	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	217	1	3151	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3505	-0-	-545	-0-	216	1	3289	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	222	1	2918	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3412	-0-	-638	-0-	217	1	3195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2742	-0-	-451	-0-	350	1	2392	2	Y	-0-					15
02	2828	X	1537	-0-	-1291	-0-	334	1	1203	2	Y	-0-					15
03	3131	X	1799	-0-	-1332	-0-	351	1	1448	2	Y	-0-					15
04	3030	X	1449	-0-	-1581	-0-	352	1	1097	2	Y	-0-					15
05	3131	X	1370	-0-	-1761	-0-	241	1	1129	2	Y	-0-					15
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	217	1	799	2	Y	-0-					15

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	493	1	2665	2	N	-0-					48
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	428	1	2214	2	N	-0-					48
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	490	1	2318	2	N	-0-					48
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	482	1	2368	2	N	-0-					48
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	505	1	2482	2	N	-0-					48
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	486	1	2306	2	N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	742	1	4300	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4524	-0-	-152	-0-	632	1	3892	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	729	1	4339	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4756	-0-	-134	-0-	784	1	3972	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	812	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	726	1	4046	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	1560	1	1416	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	680	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	630	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	670	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	681	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	663	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	682	1	2064	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	839	1	2182	2	N	-0-					80
02	3192	X	2015	-0-	-1177	-0-	717	1	1298	2	N	-0-					80
03	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	896	1	2460	2	N	-0-					80
04	3330	X	1723	-0-	-1607	-0-	709	1	1014	2	N	-0-					80
05	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	934	1	1939	2	N	-0-					80
06	3240	X	2847	-0-	-393	-0-	875	1	1972	2	N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	74	1	3744	2	N	-0-					71
02	3864	X	3377	-0-	-487	-0-	75	1	3302	2	N	-0-					71
03	4278	X	3641	-0-	-637	-0-	80	1	3561	2	N	-0-					71
04	3690	X	3562	-0-	-128	-0-	78	1	3484	2	N	-0-					71
05	3813	X	3716	-0-	-97	-0-	77	1	3639	2	N	-0-					71
*06	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	76	1	3395	2	N	-0-					71

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	311	1	3178	2	Y	-0-					14
02	3584	X	2869	-0-	-715	-0-	296	1	2573	2	Y	-0-					14
03	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	328	1	3156	2	Y	-0-					14
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	314	1	3628	2	Y	-0-					14
05	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	333	1	3332	2	Y	-0-					14
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	324	1	3633	2	Y	-0-					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5325	-0-	-38	-0-	491	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4870	-0-	-86	-0-	468	1	4402	2	N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	520	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3952	-0-	-1358	-0-	361	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	539	1	4957	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5045	-0-	-265	-0-	516	1	4529	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	458	1	6048	2	N	-0-					5
02	6412	X	5390	-0-	-1022	-0-	399	1	4991	2	N	-0-					5
03	7099	X	6065	-0-	-1034	-0-	462	1	5603	2	N	-0-	2	1			3
04	6300	X	5759	-0-	-541	-0-	447	1	5312	2	N	-0-					3
05	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	395	1	5116	2	N	-0-					3
06	6300	X	5488	-0-	-812	-0-	452	1	5036	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6071	-0-	-501	-0-	436	1	5635	2	N	-0-					5
02	5936	X	5140	-0-	-796	-0-	379	1	4761	2	N	-0-					5
03	6572	X	5730	-0-	-842	-0-	440	1	5290	2	N	-0-					5
04	5880	X	5508	-0-	-372	-0-	425	1	5083	2	N	-0-					5
05	6076	X	5136	-0-	-940	-0-	274	1	4862	2	N	-0-					5
06	5880	X	4956	-0-	-924	-0-	346	1	4610	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4685	-0-	-492	-0-	84	1	4601	2	N	-0-					66
02	4676	X	4093	-0-	-583	-0-	78	1	4015	2	N	-0-					66
03	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	84	1	4322	2	N	-0-					66
04	4530	X	4243	-0-	-287	-0-	81	1	4162	2	N	-0-					66
05	4681	X	4389	-0-	-292	-0-	85	1	4304	2	N	-0-					66
06	4530	X	4014	-0-	-516	-0-	84	1	3930	2	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	825	1	3205	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
02	3360	X	897	-0-	-2463	-0-	290	1	603	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					8
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					8
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					8
06	1980	X	168	-0-	-1812	-0-	16	1	151	2	Y	1					9
							1	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

01	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	315	1	3000	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	348	1	3160	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	542	1	3690	2	Y	-0-					5
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	551	1	3600	2	Y	-0-					5
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	552	1	3763	2	Y	-0-					5
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	525	1	3437	2	Y	1					6
							1	9									

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	251	1	2133	2	Y	-0-					3
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	242	1	1701	2	Y	-0-					3
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	240	1	1853	2	Y	-0-					3
04	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	235	1	1618	2	Y	-0-					3
05	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	260	1	1616	2	Y	-0-					3
*06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	265	1	1695	2	Y	-0-					3

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

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-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	566	1	2263	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3944	-0-	3944	3944	608	1	3336	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

01	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			Y	-0-					-0-
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5201	-0-	-565	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	327	1	1788	2	N	-0-					20
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	295	1	1678	2	N	-0-					20
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	327	1	1802	2	N	-0-					20
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	246	1	1794	2	N	-0-					20
05	2170	N	1753	-0-	-417	-0-	133	1	1620	2	N	-0-					20
06	2070	N	1536	-0-	-534	-0-	164	1	1372	2	N	-0-					20

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

01	7378	X	5620	-0-	-1758	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5593	-0-	-1071	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6553	-0-	-825	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6216	-0-	-264	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6019	-0-	-311	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

01	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-					51
02	4900	X	4783	-0-	-117	-0-	4783	2			N	-0-					51
03	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	5372	2			N	-0-					51
04	5250	X	5156	-0-	-94	-0-	5156	2			N	-0-					51
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					51
06	5190	X	5117	-0-	-73	-0-	5117	2			N	-0-					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			Y	-0-					84
02	5628	X	5502	-0-	-126	-0-	5502	2			Y	-0-					84
03	6231	X	6140	-0-	-91	-0-	6140	2			Y	-0-					84
04	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	5915	2			Y	-0-					84
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			Y	-0-					84
06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-					84

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

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-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

01	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	54	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	53	1	2046	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	58	1	2203	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	55	1	2328	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7369	-0-	-102	-0-	82	1	7287	2	Y	-0-					-0-
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	75	1	6818	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	84	1	7147	2	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6839	-0-	-331	-0-	77	1	6762	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	7283	-0-	-188	-0-	83	1	7200	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	77	1	7125	2	Y	-0-					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					70
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					70
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					70
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-					70
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			Y	-0-					70
06	6240	X	6204	-0-	-36	-0-	6204	2			Y	-0-					70

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	62	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1695	-0-	-1217	-0-	43	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1032	-0-	-2192	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	62	1	2579	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	64	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	75	1	4460	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7936	-0-	-155	-0-	883	1	7050	2	Y	3					16
							3	9									
02	7308	X	7202	-0-	-106	-0-	797	1	6403	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
03	8091	X	8080	-0-	-11	-0-	878	1	7202	2	Y	-0-					17
04	7830	X	7657	-0-	-173	-0-	854	1	6803	2	Y	-0-					17
05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	883	1	7883	2	Y	-0-					17
06	7650	X	6807	-0-	-843	-0-	854	1	5949	2	Y	4					21
							4	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2716	X	1948	-0-	-768	-0-	181	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	215	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	196	1	3717	2	Y	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	184	1	2563	2	Y	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	207	1	3436	2	Y	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	231	1	2426	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4262	-0-	-1070	-0-	110	1	4152	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4002	-0-	-814	-0-	129	1	3873	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4807	-0-	-525	-0-	132	1	4675	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4153	-0-	-767	-0-	121	1	4032	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3575	-0-	-1137	-0-	121	1	3454	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3940	-0-	-290	-0-	138	1	3802	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	915	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3370	-0-	-494	-0-	808	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3621	-0-	-1060	-0-	943	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	531	-0-	-3999	-0-	531	1			N	-0-					-0-
05	4681	X	3648	-0-	-1033	-0-	467	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3178	-0-	-1082	-0-	409	1	2769	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	785	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	688	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	793	1	3119	2	Y	-0-					-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	774	1	2969	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	836	1	2461	2	Y	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	814	1	2637	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	725	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2989	-0-	-35	-0-	668	1	2321	2	Y	-0-					-0-
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	717	1	2725	2	Y	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	688	1	2615	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	675	1	2209	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	648	1	2315	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			Y	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					63
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			Y	-0-					63
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					63
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-					63
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					63
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3411	-0-	611	611	3411	2			N	-0-					-0-
03	2180	N	1569	-0-	-611	-0-	6	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7058	-0-	4058	4058	745	1	6313	2	N	-0-					-0-
05	15080	X	11022	-0-	-4058	-0-	870	1	10152	2	N	-0-					-0-
06	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	852	1	9097	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

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

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	313	1	3639	2	Y	-0-					6
02	3584	X	3420	-0-	-164	-0-	256	1	3164	2	Y	-0-					6
03	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	272	1	3500	2	Y	-0-					6
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	296	1	3704	2	Y	-0-					6
05	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	281	1	3400	2	Y	-0-					6
06	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	279	1	3223	2	Y	-0-					6

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	235	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	228	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	265	1	5257	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	197	1	4181	2	N	-0-					-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	266	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	275	1	4959	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	957	-0-	-2360	-0-	957	1			N	-0-					-0-
02	2996	X	828	-0-	-2168	-0-	828	1			N	-0-					-0-
03	3100	X	858	-0-	-2242	-0-	858	1			N	-0-					-0-
04	1320	X	651	-0-	-669	-0-	651	1			N	-0-					-0-
05	1364	X	796	-0-	-568	-0-	532	1	264	2	N	-0-					-0-
06	930	X	604	-0-	-326	-0-	433	1	171	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	618	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	547	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	568	1	3476	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2564	-0-	-1486	-0-	511	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	298	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3648	-0-	-402	-0-	276	1	3372	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	252	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	274	1	2133	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3384	-0-	284	284	406	1	2978	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3045	-0-	45	329	412	1	2633	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7296	-0-	-485	-0-	185	1	7111	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6636	-0-	-392	-0-	168	1	6468	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6965	-0-	-785	-0-	186	1	6779	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7104	-0-	-216	-0-	179	1	6925	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7294	-0-	-146	-0-	186	1	7108	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	180	1	6826	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3892	-0-	-479	-0-	3892	2			N	-0-					30
02	3864	X	3510	-0-	-354	-0-	3510	2			N	-0-					30
03	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2			N	-0-					30
04	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	3799	2			N	-0-					30
05	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					30
06	3810	X	3743	-0-	-67	-0-	3743	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	184	1	6844	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	6183	-0-	-33	-0-	182	1	6001	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6670	-0-	-212	-0-	164	1	6506	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6422	-0-	-388	-0-	167	1	6255	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5991	-0-	-1046	-0-	162	1	5829	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	185	1	5463	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					1
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					1
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					1
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					1
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					1
*06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	4477	2			N	-0-					45
02	4116	X	3998	-0-	-118	-0-	3998	2			N	-0-					45
03	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2			N	-0-					45
04	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2			N	-0-					45
05	4464	X	4089	-0-	-375	-0-	4089	2			N	-0-					45
06	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	3911	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	449	1	2292	2	Y	-0-					65
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	421	1	2160	2	Y	-0-					65
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	467	1	2461	2	Y	-0-					65
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	427	1	2307	2	Y	-0-					65
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	449	1	2399	2	Y	-0-					65
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	425	1	2240	2	Y	57					122
							63	9									

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	5072	2			N	-0-					24
02	4704	X	4545	-0-	-159	-0-	4545	2			N	-0-					24
03	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			N	-0-					24
04	5010	X	4892	-0-	-118	-0-	4892	2			N	-0-					24
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					24
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					2
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					2
03	868	N	385	-0-	-483	-0-	385	2			N	-0-					2
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					2
05	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			N	-0-					2
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					2

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4390	-0-	-415	-0-	372	1	4018	2	N	-0-					14
02	4340	X	3832	-0-	-508	-0-	334	1	3498	2	N	-0-					14
03	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	345	1	3891	2	N	-0-					14
04	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	351	1	3724	2	N	4					18
							4	9									
05	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	368	1	3827	2	N	-0-					18
06	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	375	1	3626	2	N	20					38
							22	9									

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	640	1	3183	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	572	1	2807	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	639	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	622	1	3115	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	557	1	2788	2	Y	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	517	1	3309	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	157	1	957	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	143	1	799	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	1012	2	Y	-0-					4
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	153	1	830	2	Y	-0-					4
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	180	1	870	2	Y	-0-					4
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	871	2	Y	1					5
							1	9									

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

01	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	462	1	3150	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3220	-0-	-112	-0-	418	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	461	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2743	-0-	-827	-0-	316	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	476	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	459	1	3074	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

01	5890	X	5671	-0-	-219	-0-	354	1	5317	2	Y	-0-					1
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	286	1	5156	2	Y	-0-					1
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	292	1	6372	2	Y	-0-					1
04	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	261	1	6191	2	Y	-0-					1
05	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	261	1	5403	2	Y	-0-					1
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	253	1	5657	2	Y	-0-					1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

01	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			Y	-0-					-0-
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	1			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

01	4526	X	4124	-0-	-402	-0-	184	1	3940	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3744	-0-	-260	-0-	166	1	3578	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	187	1	3834	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4007	-0-	-43	-0-	182	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	188	1	4158	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	200	1	3719	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

01	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	185	1	3281	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3115	-0-	-189	-0-	163	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3043	-0-	-491	-0-	184	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	179	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	185	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	176	1	3341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1481	-0-	-289	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	834	-0-	-1305	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	584	-0-	-1276	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	289 1	1 9	3225	2	Y	1					22
02	3192	X	2991	-0-	-201	-0-	257	1	2734	2	Y	-0-					22
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	305	1	2932	2	Y	-0-					22
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	286	1	3186	2	Y	-0-	3	1			19
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	320	1	3967	2	Y	-0-					19
06	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	267 1	1 9	2905	2	Y	1					20

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

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

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	789	1	6139	2	Y	-0-					-0-
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	724	1	5868	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	675	1	5715	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6292	-0-	-188	-0-	674	1	5618	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	5695	-0-	-1001	-0-	743	1	4952	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5616	-0-	-714	-0-	824	1	4792	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

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-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

01	4216	X	1941	-0-	-2275	-0-	323	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2325	-0-	-1483	-0-	290	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2457	-0-	-953	-0-	323	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	312	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	323	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	312	1	3158	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

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-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	67	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	64	1	3077	2	Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	67	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	65	1	2493	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	68	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	62	1	2684	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
03	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
04	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
05	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	331	1	5404	2	Y	-0-					-0-
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	301	1	5109	2	Y	-0-					-0-
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	333	1	5381	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5399	-0-	-61	-0-	319	1	5080	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5420	-0-	-222	-0-	321	1	5099	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	316	1	4857	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	72	1	3797	2	Y	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	72	1	3982	2	Y	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	84	1	4289	2	Y	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	70	1	4266	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	67	1	3610	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	61	1	3500	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	459	1	2300	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	437	1	2059	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	496	1	2021	2	Y	-0-					8
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	533	1	1672	2	Y	-0-					8
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	543	1	1624	2	Y	-0-					8
06	2340	N	2012	-0-	-328	-0-	510	1	1500	2	Y	2					10
							2	9									

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1601	-0-	-414	-0-	1601	2			Y	-0-					1
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			Y	-0-					1
03	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-					1
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					1
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			Y	-0-					1
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	310	1	5560	2	Y	-0-					5
02	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	255	1	4431	2	Y	-0-					5
03	5704	X	5679	-0-	-25	-0-	283	1	5396	2	Y	-0-					5
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	313	1	5406	2	Y	-0-					5
05	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	295	1	4849	2	Y	-0-					5
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	279	1	4869	2	Y	-0-					5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

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

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	805	1	3712	2	Y	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	713	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	831	1	3064	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3348	-0-	-432	-0-	793	1	2555	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	824	1	2836	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3219	-0-	-711	-0-	880	1	2339	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

01	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	655	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2177	-0-	-63	-0-	595	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2124	-0-	-325	-0-	654	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1501	-0-	-929	-0-	528	1	973	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	1882	-0-	-536	-0-	652	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1858	-0-	-212	-0-	654	1	1204	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	529	1	3734	2	Y	32	18	1			58
							35	9									
02	3864	X	3708	-0-	-156	-0-	627	1	3072	2	Y	8	22	1			44
							9	9									
03	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	680	1	3379	2	Y	23	42	1			25
							25	9									
04	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	596	1	3369	2	Y	13					38
							14	9									
05	4278	X	4166	-0-	-112	-0-	601	1	3565	2	Y	-0-					38
06	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	624	1	3177	2	Y	24	22	1			40
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	606	1	3676	2	Y	22	13	1			40
							24	9									
02	4032	X	3724	-0-	-308	-0-	566	1	3150	2	Y	7	16	1			31
							8	9									
03	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	660	1	3337	2	Y	15	29	1			17
							17	9									
04	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	588	1	3334	2	Y	9					26
							10	9									
05	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	562	1	3491	2	Y	-0-					26
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	583	1	3401	2	Y	17	15	1			28
							19	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

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-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

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-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

01	8091	X	7621	-0-	-470	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6975	-0-	-277	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7582	-0-	-385	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7076	-0-	-514	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7230	-0-	-489	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6808	-0-	-662	-0-	6808	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

01	4898	X	4314	-0-	-584	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4193	-0-	-35	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4089	-0-	-261	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3907	-0-	-593	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

01	7192	X	7068	-0-	-124	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6209	-0-	-315	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6616	-0-	-607	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6339	-0-	-651	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6969	-0-	-192	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6435	-0-	-405	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	464	1	3165	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3140	-0-	-192	-0-	420	1	2720	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	470	1	2862	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3445	-0-	-185	-0-	444	1	3001	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	462	1	2968	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3083	-0-	-307	-0-	325	1	2758	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

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-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

01	4681	X	4386	-0-	-295	-0-	518	1	3868	2	Y	-0-					2
02	4228	X	3710	-0-	-518	-0-	486	1	3224	2	Y	-0-					2
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	673	1	4202	2	Y	-0-					2
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	605	1	3829	2	Y	-0-					2
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	621	1	4152	2	Y	-0-					2
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	646	1	4109	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

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-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	437	1	3219	2	Y	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	390	1	2738	2	Y	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	437	1	2978	2	Y	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	423	1	2489	2	Y	-0-					-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	437	1	2985	2	Y	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	420	1	2542	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	536	1	4177	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4126	-0-	-158	-0-	484	1	3642	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4621	-0-	-122	-0-	533	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3451	-0-	-1139	-0-	412	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4579	-0-	-133	-0-	608	1	3971	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4012	-0-	-548	-0-	560	1	3452	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					26
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	7	2	2	9	Y	2					28
03	3100	N	5784	-0-	2684	2684	5780	2	4	9	Y	4					32
04	3000	N	6094	-0-	3094	5778	6084	2	10	9	Y	9					41
05	3100	N	5591	-0-	2491	8269	5580	2	11	9	Y	10					51
06	13450	X	5181	-0-	-8269	-0-	5155	2	26	9	Y	24					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	251	1	3637	2	N	-0-					20
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	256	1	3163	2	N	-0-					20
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	288	1	3437	2	N	-0-					20
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	244	1	3415	2	N	-0-					20
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	280	1	3522	2	N	-0-					20
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	269	1	3325	2	N	-0-					20

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	317	1	3641	2	N	-0-					11
02	3836	X	3434	-0-	-402	-0-	291	1	3143	2	N	-0-					11
03	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	299	1	3416	2	N	-0-					11
04	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	313	1	3319	2	N	-0-					11
05	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	305	1	3458	2	N	-0-					11
06	3840	X	3461	-0-	-379	-0-	281	1	3180	2	N	-0-					11

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

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

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	271	1	2982	2	N	-0-					16
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	253	1	2598	2	N	-0-					16
03	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	242	1	2781	2	N	-0-					16
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	234	1	2702	2	N	-0-					16
05	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	246	1	2847	2	N	-0-					16
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	227	1	2658	2	N	-0-					16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3558	-0-	-782	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3026	-0-	-894	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3379	-0-	-71	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	2137	1	6121	2	N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	1958	1	2374	2	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	2114	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2450	-0-	-820	-0-	2044	1	406	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2659	-0-	-720	-0-	2108	1	551	2	N	-0-					-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	2034	1	1524	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	168	1	3733	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	1151	-0-	-2573	-0-	180	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	575	-0-	-3548	-0-	176	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	175	1	4148	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3801	-0-	-322	-0-	175	1	3626	2	Y	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	185	1	2608	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	439	1	13012	2	Y	-0-					-0-
02	12096	X	11833	-0-	-263	-0-	389	1	11444	2	Y	-0-					-0-
03	13392	X	12773	-0-	-619	-0-	408	1	12365	2	Y	-0-					-0-
04	13020	X	12896	-0-	-124	-0-	415	1	12481	2	Y	-0-					-0-
05	13454	X	13171	-0-	-283	-0-	423	1	12748	2	Y	-0-					-0-
06	13020	X	11934	-0-	-1086	-0-	405	1	11529	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	172	1	6047	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5512	-0-	-88	-0-	148	1	5364	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	170	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	164	1	5528	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5873	-0-	-358	-0-	177	1	5696	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5749	-0-	-281	-0-	184	1	5565	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	534	1	3249	2	Y	16	9	1			29
							18	9									
02	3612	X	3403	-0-	-209	-0-	514	1	2885	2	Y	4	11	1			22
							4	9									
03	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	522	1	3146	2	Y	11	21	1			12
							12	9									
04	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	523	1	3089	2	Y	7					19
							8	9									
05	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	580	1	3162	2	Y	-0-					19
06	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	528	1	2979	2	Y	12	11	1			20
							13	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	905	1	2497	2	Y	32	18	1			58
							35	9									
02	3304	X	2736	-0-	-568	-0-	802	1	1925	2	Y	8	22	1			44
							9	9									
03	3658	X	2728	-0-	-930	-0-	1004	1	1699	2	Y	23	42	1			25
							25	9									
04	3360	X	2901	-0-	-459	-0-	896	1	1991	2	Y	13					38
							14	9									
05	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	927	1	1978	2	Y	-0-					38
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	876	1	1957	2	Y	24	22	1			40
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3897	-0-	-1156	-0-	363	1	3534	2	N	-0-					1
02	4564	X	3885	-0-	-679	-0-	310	1	3575	2	N	-0-					1
03	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	349	1	3908	2	N	-0-					1
04	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	341	1	3938	2	N	1					2
							1	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	331	1	3984	2	N	-0-					2
06	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	301	1	3733	2	N	7					9
							8	9									

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4018	-0-	-911	-0-	439	1	3579	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	1390	-0-	-3062	-0-	404	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	2455	-0-	-2474	-0-	469	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4094	-0-	-676	-0-	434	1	3660	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4480	-0-	-449	-0-	455	1	4025	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	919	-0-	-641	-0-	444	1	475	2	Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	401	1	3915	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3844	-0-	-300	-0-	346	1	3498	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	386	1	3950	2	Y	-0-					-0-
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	379	1	4095	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	389	1	3959	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	283	1	3636	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	440	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	386	1	1838	2	Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	440	1	2010	2	Y	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	426	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	440	1	1788	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1951	-0-	-419	-0-	423	1	1528	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	868	-0-	-465	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	1120	N	794	-0-	-326	-0-	794	1			N	-0-					-0-
03	1271	N	888	-0-	-383	-0-	888	1			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	470	1	6452	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4282	-0-	-1150	-0-	411	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	484	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5530	-0-	-1160	-0-	458	1	5072	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5942	-0-	-971	-0-	455	1	5487	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5650	-0-	-1040	-0-	454	1	5196	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3238	-0-	-544	-0-	362	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2976	-0-	-440	-0-	322	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	397	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3181	-0-	-449	-0-	366	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	358	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	338	1	2757	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	1058	1	3991	2	N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	933	1	3512	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	1081	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4405	-0-	-485	-0-	936	1	3469	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	1004	1	3503	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4228	-0-	-662	-0-	991	1	3237	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

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-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

01	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	335	1	2644	2	Y	-0-					101
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	300	1	2917	2	Y	2					103
							2	9									
03	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	323	1	2810	2	Y	4					107
							4	9									
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	324	1	2923	2	Y	9					116
							10	9									
05	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	335	1	2894	2	Y	10					126
							11	9									
06	3450	X	3173	-0-	-277	-0-	324	1	2823	2	Y	24					150
							26	9									

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

01	8866	X	7743	-0-	-1123	-0-	7709	2	34	9	Y	31					105
02	8008	X	5470	-0-	-2538	-0-	5470	2			Y	-0-					105
03	8742	X	7425	-0-	-1317	-0-	7425	2			Y	-0-					105
04	8280	X	7887	-0-	-393	-0-	7884	2	3	9	Y	3					108
05	7750	X	7708	-0-	-42	-0-	7694	2	14	9	Y	13					121
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8081	2	44	9	Y	40					161

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	594	1	697	2	N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	561	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	565	1	1219	2	N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	538	1	1315	2	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	541	1	11	2	N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	589	1	1976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	159	1	5139	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4463	-0-	-549	-0-	145	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	161	1	4942	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5032	-0-	-308	-0-	156	1	4876	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5159	-0-	-266	-0-	161	1	4998	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	156	1	4813	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	924	1	4863	2	Y	-0-			-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	826	1	4112	2	Y	-0-			-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	928	1	4808	2	Y	-0-			-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	904	1	4566	2	Y	-0-			-0-
05	5053	X	4442	-0-	-611	-0-	828	1	3614	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	701	1	3394	2	Y	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

01	5828	X	4974	-0-	-854	-0-	527	1	4447	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4378	-0-	-718	-0-	487	1	3891	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	543	1	4246	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3685	-0-	-1115	-0-	452	1	3233	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	264	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4255	-0-	-545	-0-	244	1	4011	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-			-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-			-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-			-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			Y	-0-			-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-			-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	420	1	3313	2	Y	-0-			4
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	357	1	2855	2	Y	-0-			4
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	408	1	3104	2	Y	-0-			4
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	391	1	2893	2	Y	-0-			4
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	400	1	3069	2	Y	-0-			4
06	3450	X	3124	-0-	-326	-0-	421	1	2703	2	Y	-0-			4

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

01	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	100	1	7572	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6805	-0-	-867	-0-	92	1	6713	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7831	-0-	-663	-0-	106	1	7725	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7692	-0-	-528	-0-	110	1	7582	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7774	-0-	-627	-0-	111	1	7663	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	7425	-0-	-165	-0-	105	1	7320	2	N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

01	8680	X	6369	-0-	-2311	-0-	168	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	5854	-0-	-1986	-0-	159	1	5695	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7427	-0-	-1253	-0-	173	1	7254	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7381	-0-	-1019	-0-	158	1	7223	2	N	-0-					-0-
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	168	1	7700	2	N	-0-					-0-
06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	167	1	7586	2	N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

01	2542	X	508	-0-	-2034	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1626	-0-	-670	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	248	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3708	-0-	-44	-0-	234	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	268	1	3658	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3494	-0-	-556	-0-	253	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	253	1	3436	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3524	-0-	-526	-0-	242	1	3282	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	1			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	372	1	4878	2	Y	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	334	1	4299	2	Y	-0-					-0-
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	368	1	4207	2	Y	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	352	1	4043	2	Y	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	359	1	4528	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4431	-0-	-639	-0-	349	1	4082	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	390	1	3827	2	Y	-0-					62
02	4172	X	3687	-0-	-485	-0-	352	1	3335	2	Y	-0-					62
03	4619	X	3116	-0-	-1503	-0-	387	1	2729	2	Y	-0-					62
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	377	1	4148	2	Y	-0-					62
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	395	1	4756	2	Y	-0-					62
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	377	1	3848	2	Y	-0-					62

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

01	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	97	1	2670	2	N	-0-					88
02	2576	N	2323	-0-	-253	-0-	77	1	2246	2	N	-0-					88
03	2852	N	2388	-0-	-464	-0-	85	1	2303	2	N	-0-					88
04	2670	N	2222	-0-	-448	-0-	86	1	2136	2	N	-0-					88
05	2573	N	2234	-0-	-339	-0-	93	1	2141	2	N	-0-					88
06	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	94	1	2127	2	N	-0-					88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

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-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	615	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	569	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	601	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	586	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	628	1	1798	2	N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	596	1	1245	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

01	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	321	1	4119	2	N	-0-					27
02	4452	X	3954	-0-	-498	-0-	290	1	3664	2	N	-0-					27
03	4898	X	4188	-0-	-710	-0-	321	1	3867	2	N	-0-					27
04	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	185	1	4228	2	N	-0-					27
05	4743	X	4599	-0-	-144	-0-	100	1	4499	2	N	-0-					27
06	4290	X	3808	-0-	-482	-0-	110	1	3698	2	N	-0-					27

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	726	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	658	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	690	1	3485	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2655	-0-	-1785	-0-	559	1	2096	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	718	1	3284	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3657	-0-	-783	-0-	706	1	2951	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

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

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1014	1	6787	2	Y	-0-					-0-
02	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	884	1	6044	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	969	1	6213	2	Y	-0-					-0-
04	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	972	1	6491	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6785	-0-	-655	-0-	942	1	5843	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6666	-0-	-174	-0-	976	1	5690	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

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

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	1			Y	-0-					-0-
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	896	1			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	1			Y	-0-					-0-
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	1			Y	-0-					-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	1			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

01	5859	X	5573	-0-	-286	-0-	253	1	5320	2	Y	-0-					34
02	5292	X	4780	-0-	-512	-0-	228	1	4552	2	Y	-0-					34
03	5828	X	5218	-0-	-610	-0-	253	1	4965	2	Y	-0-					34
04	5640	X	5427	-0-	-213	-0-	227	1	5200	2	Y	-0-					34
05	5828	X	5412	-0-	-416	-0-	118	1	5294	2	Y	-0-					34
06	5400	X	4489	-0-	-911	-0-	130	1	4359	2	Y	-0-					34

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	322	1	1958	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	296	1	1688	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	322	1	1873	2	Y	-0-					4
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	331	1	1780	2	Y	-0-					4
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	364	1	1824	2	Y	-0-					4
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	326	1	1728	2	Y	3					7
							3	9									

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					18
02	7000	X	4469	-0-	-2531	-0-	4469	2			Y	-0-					18
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			Y	-0-					18
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			Y	-0-					18
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					18
*06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	224	1	5272	2	Y	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	184	1	4666	2	Y	-0-					-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	207	1	5323	2	Y	-0-					-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	213	1	5231	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	225	1	4482	2	Y	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	233	1	4742	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	217	1	4375	2	Y	-0-					-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	191	1	3916	2	Y	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	211	1	4368	2	Y	-0-					-0-
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	213	1	4247	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	218	1	3582	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3248	-0-	-802	-0-	188	1	3060	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	911	-0-	-6901	-0-	799	1	112	2	Y	-0-					138
02	7056	X	1660	-0-	-5396	-0-	821	1	839	2	Y	-0-					138
03	7812	X	6812	-0-	-1000	-0-	546	1	6264	2	Y	2					140
							2	9									
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	494	1	7367	2	Y	-0-					140
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	508	1	7716	2	Y	-0-					140
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	499	1	4818	2	Y	-0-					140

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	421	1	3375	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	456	1	2757	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	529	1	3031	2	Y	-0-					4
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	414	1	3166	2	Y	-0-					4
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	488	1	3116	2	Y	-0-					4
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	451	1	3061	2	Y	1					5
							1	9									

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1577	1	3982	2	Y	-0-					27
02	4984	X	4943	-0-	-41	-0-	1428	1	3515	2	Y	-0-					27
03	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	1575	1	3740	2	Y	-0-					27
04	5340	X	5236	-0-	-104	-0-	1530	1	3706	2	Y	-0-					27
05	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	1581	1	3825	2	Y	-0-					27
06	5280	X	5049	-0-	-231	-0-	1525	1	3524	2	Y	-0-					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	156	1	3233	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2933	-0-	-63	-0-	136	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	144	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2579	-0-	-631	-0-	112	1	2467	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2952	-0-	-365	-0-	177	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2758	-0-	-452	-0-	170	1	2588	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	303	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	265	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	302	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	293	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	303	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	296	1	1987	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

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-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

01	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2494	-0-	-418	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

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-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	292	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	272	1	2479	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	289	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2604	-0-	-246	-0-	282	1	2322	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	295	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	290	1	2486	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	289	1	4303	2	N	-0-					-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	255	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	284	1	4461	2	N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	279	1	4325	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	287	1	4215	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	268	1	4137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	241	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2139	-0-	-521	-0-	209	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2338	-0-	-607	-0-	238	1	2100	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	229	1	2032	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2184	-0-	-544	-0-	234	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2282	-0-	-298	-0-	236	1	2046	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

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-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

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-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

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-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

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-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					19
02	6048	X	5881	-0-	-167	-0-	5881	2			Y	-0-					19
03	6696	X	6519	-0-	-177	-0-	6519	2			Y	-0-					19
04	6480	X	6178	-0-	-302	-0-	6178	2			Y	-0-					19
05	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	6473	2			Y	-0-					19
06	6390	X	6312	-0-	-78	-0-	6312	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

01	5053	X	4069	-0-	-984	-0-	382	1	3687	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4011	-0-	-357	-0-	357	1	3654	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	396	1	3977	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4246	-0-	-14	-0-	363	1	3883	2	Y	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	396	1	4288	2	Y	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	383	1	3971	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

01	4185	X	3834	-0-	-351	-0-	328	1	3506	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3477	-0-	-303	-0-	307	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	340	1	3760	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	312	1	3612	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	340	1	3616	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3777	-0-	-63	-0-	329	1	3448	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

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-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

01	3813	X	2619	-0-	-1194	-0-	414	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3023	-0-	-309	-0-	387	1	2636	2	Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	429	1	3214	2	Y	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	393	1	2700	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	429	1	2821	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2948	-0-	-532	-0-	415	1	2533	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

01	5704	X	4851	-0-	-853	-0-	446	1	4405	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4774	-0-	-210	-0-	417	1	4357	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	462	1	4995	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5146	-0-	-44	-0-	424	1	4722	2	Y	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	462	1	5113	2	Y	-0-					-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	447	1	4927	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

01	6200	X	6088	-0-	-112	-0-	323	1	5765	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5312	-0-	-288	-0-	296	1	5016	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5927	-0-	-273	-0-	324	1	5603	2	N	-0-					-0-
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	343	1	5825	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5532	-0-	-668	-0-	318	1	5214	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5365	-0-	-515	-0-	304	1	5061	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	267	1	4881	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4654	-0-	-246	-0-	252	1	4402	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	274	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5413	-0-	-137	-0-	297	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5020	-0-	-715	-0-	273	1	4747	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4792	-0-	-188	-0-	272	1	4520	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	345	1	2520	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2045	-0-	-279	-0-	305	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1411	-0-	-1441	-0-	319	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1205	-0-	-1555	-0-	325	1	880	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1244	-0-	-1608	-0-	316	1	928	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	961	-0-	-1799	-0-	289	1	672	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	637	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	486	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	549	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	467	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	610	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	632	1	1230	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	219	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	227	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	357	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	314	1	1861	2	N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	373	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	377	1	2144	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	737	1	5864	2	N	-0-					25
02	5264	X	4528	-0-	-736	-0-	615	1	3913	2	N	-0-					25
03	5735	X	5313	-0-	-422	-0-	743	1	4570	2	N	-0-					25
04	6390	X	5201	-0-	-1189	-0-	747	1	4454	2	N	-0-					25
05	6603	X	5514	-0-	-1089	-0-	796	1	4718	2	N	-0-					25
06	6390	X	5331	-0-	-1059	-0-	769	1	4562	2	N	-0-					25

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6293	-0-	-527	-0-	482	1	5811	2	Y	-0-					-0-
02	7056	X	4536	-0-	-2520	-0-	436	1	4100	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	2093	-0-	-5719	-0-	482	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	1400	-0-	-6160	-0-	461	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	2984	-0-	-4828	-0-	467	1	2517	2	Y	-0-					-0-
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	460	1	7387	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	101	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	758	-0-	-418	-0-	91	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	505	-0-	-797	-0-	101	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	302	-0-	-688	-0-	96	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	97	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9412	-0-	-291	-0-	708	1	8704	2	Y	-0-					33
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	778	1	7877	2	Y	170					203
							187	9									
03	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	861	1	8161	2	Y	46	186	1			63
							51	9									
04	9270	X	8588	-0-	-682	-0-	838	1	7750	2	Y	-0-					63
05	9703	X	9036	-0-	-667	-0-	916	1	8120	2	Y	-0-					63
06	9150	X	8740	-0-	-410	-0-	893	1	7718	2	Y	117					180
							129	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	5571	2	44	9	Y	40					168
02	5264	X	3972	-0-	-1292	-0-	3948	2	24	9	Y	22					190
03	5828	X	1330	-0-	-4498	-0-	1330	2			Y	-0-					190
04	5490	X	1193	-0-	-4297	-0-	1136	2	57	9	Y	52					242
05	5611	X	901	-0-	-4710	-0-	901	2			Y	-0-					242
06	3720	X	657	-0-	-3063	-0-	654	2	3	9	Y	3					245

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	301	1	3550	2	Y	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	270	1	3223	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	287	1	4239	2	Y	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	275	1	3637	2	Y	-0-					-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	280	1	3744	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4065	-0-	-45	-0-	274	1	3791	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	132	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	115	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	128	1	1280	2	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	123	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	127	1	1369	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	122	1	1153	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	221	1	3142	2	Y	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	199	1	2740	2	Y	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	222	1	2747	2	Y	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	210	1	2741	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	213	1	2606	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	207	1	2407	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-			1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	-0-			1
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-			1
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-			1
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			Y	-0-			1
06	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	1			Y	-0-			1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	215	1	2615	2	Y	-0-			-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	195	1	2774	2	Y	-0-			-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	222	1	3794	2	Y	-0-			-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	214	1	3511	2	Y	-0-			-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	213	1	3735	2	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	208	1	3174	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8347	-0-	-147	-0-	772	1	7575	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6408	-0-	-1264	-0-	625	1	5783	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	5448	-0-	-3077	-0-	520	1	4928	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	3024	-0-	-5226	-0-	287	1	2737	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	5225	-0-	-3300	-0-	512	1	4713	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	4943	-0-	-3127	-0-	514	1	4429	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	850	1	8349	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	8107	-0-	-181	-0-	791	1	7316	2	N	-0-			-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	868	1	8226	2	N	-0-			-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	960	1	9154	2	N	-0-			-0-
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	980	1	9023	2	N	-0-			-0-
06	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	958	1	8258	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6158	-0-	-662	-0-	569	1	5589	2	N	-0-			-0-
02	5992	X	4954	-0-	-1038	-0-	483	1	4471	2	N	-0-			-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	637	1	6032	2	N	-0-			-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	693	1	6604	2	N	-0-			-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	670	1	6168	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	6327	-0-	-123	-0-	658	1	5669	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2992	-0-	-666	-0-	277	1	2715	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	2667	-0-	-469	-0-	260	1	2407	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	312	1	2953	2	N	-0-			-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	317	1	3025	2	N	-0-			-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	338	1	3109	2	N	-0-			-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	339	1	2920	2	N	-0-			-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4657	-0-	-334	-0-	4657	2			Y	-0-			73
02	4368	X	3848	-0-	-520	-0-	3848	2			Y	-0-			73
03	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	2			Y	-0-			73
04	4500	X	1905	-0-	-2595	-0-	1905	2			Y	-0-			73
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-			73
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5069	2	45	9	Y	41			114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3624	-0-	-1150	-0-	47	1	3577	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3172	-0-	-1140	-0-	43	1	3129	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	47	1	3394	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	48	1	3305	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3302	-0-	-759	-0-	47	1	3255	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3030	-0-	-480	-0-	43	1	2987	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	341	1	3346	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3404	-0-	-320	-0-	332	1	3072	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	372	1	3522	2	N	-0-			-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	380	1	3621	2	N	-0-			-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	386	1	3553	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3145	-0-	-635	-0-	327	1	2818	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8724	-0-	-390	-0-	599	1	8125	2	Y	-0-			-0-
02	8232	X	7900	-0-	-332	-0-	540	1	7360	2	Y	-0-			-0-
03	9114	X	8339	-0-	-775	-0-	597	1	7742	2	Y	-0-			-0-
04	8430	X	8007	-0-	-423	-0-	573	1	7434	2	Y	-0-			-0-
05	8742	X	8247	-0-	-495	-0-	581	1	7666	2	Y	-0-			-0-
06	8460	X	8267	-0-	-193	-0-	576	1	7691	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	311	1	4067	2	N	-0-			-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	286	1	4233	2	N	-0-			-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	317	1	4718	2	N	-0-			-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	303	1	4674	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4947	-0-	-44	-0-	310	1	4637	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	305	1	4305	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	N	-0-			-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	N	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-			-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	38	1	488	2	N	-0-			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5983	-0-	-310	-0-	343	1	5640	2	N	-0-			-0-
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	311	1	5442	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	343	1	5862	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5896	-0-	-44	-0-	329	1	5567	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5717	-0-	-576	-0-	334	1	5383	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5398	-0-	-692	-0-	326	1	5072	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	185	1	2819	2	N	-0-			-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	167	1	2650	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	185	1	2779	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	176	1	2696	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	179	1	2740	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2557	-0-	-473	-0-	176	1	2381	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	215	1	4284	2	Y	-0-					-0-
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	194	1	4050	2	Y	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	215	1	4395	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4356	-0-	-24	-0-	205	1	4151	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	208	1	4128	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4244	-0-	-316	-0-	205	1	4039	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3929	-0-	-1217	-0-	285	1	3644	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3702	-0-	-498	-0-	258	1	3444	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	3380	-0-	-1394	-0-	289	1	3091	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	2602	-0-	-2018	-0-	277	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	3346	-0-	-1428	-0-	283	1	3063	2	Y	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	285	1	4736	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	179	1	3464	2	Y	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	162	1	2898	2	Y	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	179	1	2760	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	171	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1971	-0-	-912	-0-	174	1	1797	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2230	-0-	-1220	-0-	171	1	2059	2	Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7363	-0-	-139	-0-	7363	2			Y	-0-					45
02	6776	X	6739	-0-	-37	-0-	6739	2			Y	-0-					45
03	7502	X	7273	-0-	-229	-0-	7273	2			Y	-0-					45
04	7170	X	7124	-0-	-46	-0-	7124	2			Y	-0-					45
05	7471	X	7296	-0-	-175	-0-	7296	2			Y	-0-					45
06	7200	X	7013	-0-	-187	-0-	7013	2			Y	-0-					45

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5671	-0-	-33	-0-	73	1	5598	2	N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	70	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	76	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5031	-0-	-639	-0-	75	1	4956	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5431	-0-	-459	-0-	80	1	5351	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5205	-0-	-495	-0-	76	1	5129	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			Y	-0-					99
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			Y	-0-					99
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			Y	-0-					99
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					99
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			Y	-0-					99
06	7740	X	7486	-0-	-254	-0-	7486	2			Y	-0-					99

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	411	1	6506	2	Y	-0-					-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	372	1	6064	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6603	-0-	-93	-0-	410	1	6193	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6207	-0-	-273	-0-	392	1	5815	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6515	-0-	-181	-0-	398	1	6117	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	392	1	5789	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	379	1	3716	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3559	-0-	-221	-0-	347	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	374	1	3540	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3940	-0-	-110	-0-	374	1	3566	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3166	-0-	-1019	-0-	310	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3182	-0-	-778	-0-	331	1	2851	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	586	1	760	2	N	-0-					-0-
02	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	577	1	548	2	N	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	674	1	558	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	979	-0-	-311	-0-	429	1	550	2	N	-0-					-0-
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	824	1	589	2	N	-0-					-0-
06	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	772	1	703	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

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-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

01	6386	X	6011	-0-	-375	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4969	-0-	-1135	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4158	-0-	-2600	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5093	-0-	-1447	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4934	-0-	-1080	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4914	-0-	-906	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	966	1	6404	2	Y	-0-	34	1			22
02	5684	X	4171	-0-	-1513	-0-	868	1	3288	2	Y	14					36
							15	9									
03	6293	X	4235	-0-	-2058	-0-	965	1	3241	2	Y	26	35	1			27
							29	9									
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	937	1	5828	2	Y	28	33	1			22
							31	9									
05	6293	X	5356	-0-	-937	-0-	955	1	4382	2	Y	17					39
							19	9									
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	929	1	5242	2	Y	14					53
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	55	1	3680	2	Y	-0-					62
02	4256	X	2088	-0-	-2168	-0-	34	1	2054	2	Y	-0-					62
03	4681	X	3143	-0-	-1538	-0-	47	1	3039	2	Y	52					114
							57	9									
04	4530	X	4280	-0-	-250	-0-	54	1	4103	2	Y	112	188	1			38
							123	9									
05	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	52	1	3684	2	Y	43	79	1			2
							47	9									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3998	2	2	9	Y	2					4

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7720	2	3	9	Y	3					20
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					20
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			Y	-0-					20
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			Y	-0-					20
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8020	2	98	9	Y	89	109	1			-0-
*06	7830	X	7063	-0-	-767	-0-	7057	2	6	9	Y	5					5

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	779	1	3985	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4096	-0-	-132	-0-	668	1	3428	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	801	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4282	-0-	-398	-0-	760	1	3522	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4414	-0-	-422	-0-	853	1	3561	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	828	1	3693	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	500	-0-	-5886	-0-	32	1	468	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	515	-0-	-5253	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	640	-0-	-1127	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	49	1	684	2	N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	566	1	4110	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2634	-0-	-1426	-0-	546	1	2088	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	1962	-0-	-2533	-0-	588	1	1374	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	500	-0-	-3850	-0-	500	1			Y	-0-					-0-
05	4495	X	2586	-0-	-1909	-0-	587	1	1999	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	628	1	1848	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1163	1	7541	2	Y	-0-					-0-
02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	1073	1	5838	2	Y	-0-					-0-
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1081	1	5783	2	Y	-0-					-0-
04	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1111	1	7652	2	Y	-0-					-0-
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	1163	1	7803	2	Y	-0-					-0-
06	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	1263	1	7571	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	529	1	4749	2	N	-0-					-0-
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	518	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	528	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	483	1	3784	2	N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	475	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	461	1	3777	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	434	1	3000	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3039	-0-	-13	-0-	430	1	2609	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	475	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	438	1	3294	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	449	1	2885	2	Y	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	432	1	2744	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

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-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 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-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			Y	-0-					-0-
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	1			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PIRTLE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

01	4464	X	1999	-0-	-2465	-0-	877	1	1122	2	Y	-0-					38
02	4032	X	1175	-0-	-2857	-0-	792	1	383	2	Y	-0-					38
03	3565	X	877	-0-	-2688	-0-	877	1			Y	-0-					38
04	3450	X	844	-0-	-2606	-0-	844	1			Y	-0-					38
05	3441	X	1006	-0-	-2435	-0-	877	1	129	2	Y	-0-					38
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	815	1	1503	2	Y	-0-					38

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	335	1	6120	2	Y	2					67
							2	9									
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	302	1	5368	2	Y	-0-					67
03	6262	X	6144	-0-	-118	-0-	335	1	5807	2	Y	2					69
							2	9									
04	6060	X	5905	-0-	-155	-0-	324	1	5579	2	Y	2					71
							2	9									
05	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	335	1	5855	2	Y	2					73
							2	9									
06	6240	X	5797	-0-	-443	-0-	324	1	5465	2	Y	7					80
							8	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

01	7006	X	6791	-0-	-215	-0-	260	1	6531	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5996	-0-	-332	-0-	231	1	5765	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6786	-0-	-220	-0-	256	1	6530	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5201	-0-	-1579	-0-	196	1	5005	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	283	1	6440	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	276	1	5941	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

01	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4723	-0-	-1291	-0-	554	1	4169	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5013	-0-	-419	-0-	497	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	554	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	536	1	5234	2	N	-0-					-0-
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	554	1	5055	2	N	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	536	1	5500	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6050	-0-	-553	-0-	404	1	5646	2	N	-0-					84
02	5964	X	5127	-0-	-837	-0-	352	1	4775	2	N	-0-					84
03	6603	X	5378	-0-	-1225	-0-	408	1	4951	2	N	17	87	1			14
							19	9									
04	5880	X	4785	-0-	-1095	-0-	395	1	4390	2	N	-0-					14
05	6076	X	5178	-0-	-898	-0-	321	1	4857	2	N	-0-					14
*06	5850	X	5034	-0-	-816	-0-	371	1	4663	2	N	-0-	12	1			2

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	327	1	2762	2	N	-0-					2
02	2912	X	2645	-0-	-267	-0-	292	1	2353	2	N	-0-					2
03	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	347	1	2416	2	N	-0-					2
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	306	1	3060	2	N	-0-					2
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	298	1	3144	2	N	-0-					2
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	263	1	2574	2	N	-0-					2

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4955	-0-	-355	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5909	-0-	-663	-0-	335	1	5574	2	Y	-0-					18
02	5936	X	5376	-0-	-560	-0-	302	1	5074	2	Y	-0-					18
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	335	1	6216	2	Y	-0-					18
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	324	1	5992	2	Y	-0-					18
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	335	1	6013	2	Y	-0-					18
06	5850	X	5816	-0-	-34	-0-	324	1	5492	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	161	1	2195	2	N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	149	1	1837	2	N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	148	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	153	1	2287	2	N	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	159	1	2512	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3663	-0-	-398	-0-	183	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3078	-0-	-590	-0-	178	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3422	-0-	-546	-0-	192	1	3230	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	181	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	186	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3510	-0-	-30	-0-	155	1	3355	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

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

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	359	1	3794	2	N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	333	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	413	1	4326	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3905	-0-	-115	-0-	357	1	3548	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3438	-0-	-933	-0-	275	1	3163	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3506	-0-	-724	-0-	299	1	3207	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	335	1	5431	2	N	-0-					-0-
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	306	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	375	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	366	1	4225	2	N	-0-					-0-
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	378	1	4690	2	N	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	349	1	4441	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	5054	-0-	-126	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5010	-0-	-540	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5028	-0-	-707	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5132	-0-	-418	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	839	-0-	-2633	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1341	-0-	-1795	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1216	-0-	-1543	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	709	-0-	-2081	-0-	709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7563	-0-	-900	-0-	699	1	6864	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6190	-0-	-1454	-0-	604	1	5586	2	N	-0-					-0-
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	778	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	859	1	8186	2	N	-0-					-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	866	1	7973	2	N	-0-					-0-
06	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	901	1	7767	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8088	-0-	-220	-0-	748	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7281	-0-	-279	-0-	711	1	6570	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7970	-0-	-431	-0-	761	1	7209	2	N	-0-					-0-
04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	810	1	7719	2	N	-0-					-0-
05	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	824	1	7587	2	N	-0-					-0-
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	820	1	7069	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4760	-0-	-820	-0-	440	1	4320	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4294	-0-	-746	-0-	419	1	3875	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4840	-0-	-647	-0-	462	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4866	-0-	-144	-0-	462	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	464	1	4273	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4245	-0-	-435	-0-	441	1	3804	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9002	-0-	-887	-0-	817	1	8185	2	Y	-0-					-0-
02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	722	1	8375	2	Y	-0-					-0-
03	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	793	1	9604	2	Y	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	790	1	8330	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	5325	-0-	-4564	-0-	720	1	4605	2	Y	-0-					-0-
06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	827	1	9240	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	860	1	2169	2	Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	656	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	747	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	722	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	789	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	706	1	1437	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4866	-0-	-993	-0-	450	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4180	-0-	-776	-0-	408	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	452	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	454	1	4328	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	451	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4265	-0-	-445	-0-	443	1	3822	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	701	1	8860	2	N	-0-					-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	583	1	6889	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5511	-0-	-441	-0-	571	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4569	-0-	-1191	-0-	671	1	3898	2	N	-0-					-0-
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	661	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	620	1	6466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	768	1	2836	2	N	-0-					14
02	3528	X	3366	-0-	-162	-0-	717	1	2617	2	N	29	43	1			-0-
							32	9									
03	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	775	1	2674	2	N	8					8
							9	9									
04	3480	X	2645	-0-	-835	-0-	737	1	1888	2	N	18	20	1			6
							20	9									
05	3720	X	2956	-0-	-764	-0-	656	1	2287	2	N	12					18
							13	9									
06	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	715	1	2117	2	N	33					51
							36	9									

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	598	1	3182	2	N	-0-					16
02	3304	X	2880	-0-	-424	-0-	461	1	2383	2	N	33	49	1			-0-
							36	9									
03	3658	X	3220	-0-	-438	-0-	470	1	2740	2	N	9					9
							10	9									
04	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	481	1	2626	2	N	21	23	1			7
							23	9									
05	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	617	1	2818	2	N	10					17
							11	9									
06	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	589	1	2548	2	N	28					45
							31	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	594	1	4294	2	N	22					118
							24	9									
02	4536	X	4028	-0-	-508	-0-	481	1	3547	2	N	-0-					118
03	5022	X	5012	-0-	-10	-0-	624	1	4388	2	N	-0-					118
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	607	1	4375	2	N	19	75	1			62
							21	9									
05	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	584	1	3941	2	N	-0-					62
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	584	1	4380	2	N	7					69
							8	9									

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	353	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2758	-0-	-518	-0-	313	1	2445	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	349	1	2830	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2573	-0-	-937	-0-	247	1	2326	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	352	1	2836	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	338	1	2644	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	4450	2			Y	-0-					76
02	4424	X	3543	-0-	-881	-0-	3518	2	25	9	Y	23					99
03	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	4702	2	61	9	Y	55					154
04	4710	X	4419	-0-	-291	-0-	4374	2	45	9	Y	41	181	1			14
05	4619	X	3801	-0-	-818	-0-	3801	2			Y	-0-					14
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					14

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	643	1	2900	2	N	1					13
							1	9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	573	1	2723	2	N	-0-					13
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	631	1	2943	2	N	-0-					13
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	612	1	2411	2	N	-0-	1	1			12
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	655	1	2545	2	N	-0-					12
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	619	1	1435	2	N	-0-					12

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1736	-0-	-1457	-0-	1001	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1565	-0-	-1319	-0-	844	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	966	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	915	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1001	1	2601	2	Y	-0-					-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	919	1	2594	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5052	-0-	-32	-0-	137	1	4915	2	Y	-0-					44
02	4592	X	4555	-0-	-37	-0-	126	1	4429	2	Y	-0-					44
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	138	1	4995	2	Y	-0-					44
04	4890	X	4851	-0-	-39	-0-	138	1	4713	2	Y	-0-					44
05	5053	X	4954	-0-	-99	-0-	143	1	4811	2	Y	-0-					44
06	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	134	1	4509	2	Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	335	1	3898	2	Y	-0-					144
02	4368	X	3777	-0-	-591	-0-	302	1	3433	2	Y	38					182
							42	9									
03	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	335	1	3940	2	Y	48					230
							53	9									
04	4590	X	3937	-0-	-653	-0-	324	1	3602	2	Y	10	193	1			47
							11	9									
05	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	335	1	3643	2	Y	6					53
							7	9									
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	324	1	3118	2	Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7766	-0-	-1534	-0-	7766	2			Y	-0-					28
02	8400	X	5876	-0-	-2524	-0-	5876	2			Y	-0-					28
03	9238	X	7376	-0-	-1862	-0-	7356	2	20	9	Y	18					46
04	8940	X	6786	-0-	-2154	-0-	6738	2	48	9	Y	44					90
05	9238	X	6922	-0-	-2316	-0-	6893	2	29	9	Y	26					116
06	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9076	2	45	9	Y	41					157

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

01	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	750	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7023	-0-	-621	-0-	685	1	6338	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7750	-0-	-713	-0-	740	1	7010	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5001	-0-	-3189	-0-	475	1	4526	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	4851	-0-	-3271	-0-	475	1	4376	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	3088	-0-	-4772	-0-	341	1	2747	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

01	6820	X	5115	-0-	-1705	-0-	470	1	4645	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5400	-0-	-396	-0-	440	1	4960	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6240	-0-	-177	-0-	487	1	5753	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5772	-0-	-78	-0-	447	1	5325	2	Y	-0-					-0-
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	487	1	5833	2	Y	-0-					-0-
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	471	1	5784	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

01	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	1069	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1018	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1152	-0-	-925	-0-	944	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	961	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1084	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

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

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

01	2666	X	805	-0-	-1861	-0-	805	1			Y	-0-					33
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					33
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					33
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	13					46
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	39	1			7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

01	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	2072	2			N	-0-					33
02	2044	N	1830	-0-	-214	-0-	1830	2			N	-0-					33
03	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					33
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			N	-0-					33
05	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			N	-0-					33
06	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	1650	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

01	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2			N	-0-					27
02	3836	X	3206	-0-	-630	-0-	3206	2			N	-0-					27
03	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	3939	2			N	-0-					27
04	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	3905	2			N	-0-					27
05	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	4014	2			N	-0-					27
06	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	3924	2			N	-0-					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

01	7657	X	7215	-0-	-442	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6268	-0-	-648	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6723	-0-	-477	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6893	-0-	-247	-0-	6893	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	335	1	3930	2	Y	11					154
							12	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	302	1	3364	2	Y	-0-					154
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	335	1	3918	2	Y	-0-					154
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	324	1	3525	2	Y	31					185
							34	9									
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	335	1	3852	2	Y	6	171	1			20
							7	9									
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	324	1	3742	2	Y	10					30
							11	9									

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	335	1	1506	2	Y	18					147
							20	9									
02	1652	N	1459	-0-	-193	-0-	302	1	1149	2	Y	7					154
							8	9									
03	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	335	1	1256	2	Y	10					164
							11	9									
04	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	324	1	1215	2	Y	9					173
							10	9									
05	1612	N	559	-0-	-1053	-0-	135	1	413	2	Y	10	163	1			20
							11	9									
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					20

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

01	10571	X	9773	-0-	-798	-0-	135	1	9610	2	Y	25					89
							28	9									
02	9548	X	8861	-0-	-687	-0-	122	1	8717	2	Y	20					109
							22	9									
03	10571	X	9313	-0-	-1258	-0-	135	1	9167	2	Y	10					119
							11	9									
04	10230	X	8957	-0-	-1273	-0-	131	1	8809	2	Y	15					134
							17	9									
05	10571	X	9496	-0-	-1075	-0-	135	1	9321	2	Y	36					170
							40	9									
06	9480	X	9326	-0-	-154	-0-	131	1	9174	2	Y	19					189
							21	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

01	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8044	-0-	-720	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8528	-0-	-1175	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6765	-0-	-2625	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	4216	-0-	-5487	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	5454	-0-	-3156	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2244	-0-	-515	-0-	134	1	2110	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2072	-0-	-56	-0-	121	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	128	1	2478	2	Y	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	129	1	2549	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	127	1	2170	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1285	-0-	-3365	-0-	368	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	688	1	3784	2	Y	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	731	1	4981	2	Y	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	695	1	4363	2	Y	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	700	1	4380	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	685	1	4533	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8013	-0-	-481	-0-	8013	2			Y	-0-					1
02	7672	X	7102	-0-	-570	-0-	7085	2	17	9	Y	15					16
03	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8104	2	42	9	Y	38					54
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8284	2	30	9	Y	27					81
05	8339	X	8298	-0-	-41	-0-	8272	2	26	9	Y	24					105
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8200	2	54	9	Y	49					154

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			Y	-0-					101
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					101
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2673	2	40	9	Y	36					137
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2883	2	6	9	Y	5					142
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2995	2	4	9	Y	4					146
06	2640	X	2602	-0-	-38	-0-	2602	2			Y	-0-	116	1			30

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1818	-0-	-1189	-0-	1798	2	20	9	Y	18					182
02	2716	X	1619	-0-	-1097	-0-	1613	2	6	9	Y	5					187
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2078	2	9	9	Y	8					195
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2237	2	10	9	Y	9					204
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2383	2	7	9	Y	6	176	1			34
06	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1907	2	9	9	Y	8					42

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4266	-0-	-973	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1650	-0-	-3420	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3538	-0-	-1701	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4886	-0-	-184	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	40	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	43	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	42	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	42	1	2444	2	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	42	1	2333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2909	-0-	-1028	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2119	-0-	-1437	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	1477	-0-	-1793	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	307	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4104	-0-	-544	-0-	293	1	3811	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	356	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	339	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	329	1	4307	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4479	-0-	-81	-0-	322	1	4157	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	7189	2			Y	-0-					124
02	7000	X	6604	-0-	-396	-0-	6604	2			Y	-0-					124
03	7688	X	7086	-0-	-602	-0-	7086	2			Y	-0-					124
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7288	2	56	9	Y	51					175
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8793	2	75	9	Y	68	183	1			60
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			Y	-0-					60

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	122	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	116	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	126	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	960	-0-	-1050	-0-	122	1	838	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	3580	2			Y	-0-					4
02	3304	X	2256	-0-	-1048	-0-	2256	2			Y	-0-					4
03	3503	X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	2			Y	-0-					4
04	3450	X	3419	-0-	-31	-0-	3419	2			Y	-0-					4
05	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	3350	2			Y	-0-					4
06	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	3239	2			Y	-0-					4

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8751	-0-	-177	-0-	250	1	8446	2	Y	50	75	1			133
							55	9									
02	7952	X	7748	-0-	-204	-0-	229	1	7484	2	Y	32	73	1			92
							35	9									
03	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	259	1	8226	2	Y	29					121
							32	9									
04	8520	X	8333	-0-	-187	-0-	257	1	7996	2	Y	73	72	1			122
							80	9									
05	8742	X	8071	-0-	-671	-0-	261	1	7771	2	Y	35					157
							39	9									
06	8160	X	7566	-0-	-594	-0-	254	1	7286	2	Y	24	77	1			104
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	2896	2	44	9	Y	40					216
02	3024	X	2425	-0-	-599	-0-	2425	2			Y	-0-					216
03	3317	X	2642	-0-	-675	-0-	2642	2			Y	-0-					216
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2833	2	14	9	Y	13	177	1			52
05	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	2746	2	22	9	Y	20					72
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2611	2	34	9	Y	31					103

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	335	1	4349	2	Y	13					180
							14	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	302	1	4090	2	Y	18					198
							20	9									
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	335	1	4666	2	Y	1	176	1			23
							1	9									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	324	1	4164	2	Y	-0-					23
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	335	1	4318	2	Y	-0-					23
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	324	1	4290	2	Y	21					44
							23	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

01	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	335	1	2991	2	Y	-0-					25
02	3192	X	2965	-0-	-227	-0-	302	1	2663	2	Y	-0-					25
03	3410	X	3361	-0-	-49	-0-	335	1	3012	2	Y	13					38
							14	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	324	1	2982	2	Y	32					70
							35	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	335	1	3184	2	Y	12					82
							13	9									
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	324	1	2957	2	Y	15					97
							17	9									

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	200	1	8270	2	Y	16					110
							18	9									
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	180	1	7336	2	Y	12					122
							13	9									
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	200	1	7664	2	Y	8					130
							9	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	193	1	7078	2	Y	3					133
							3	9									
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	200	1	6713	2	Y	12					145
							13	9									
06	8220	X	6852	-0-	-1368	-0-	193	1	6655	2	Y	4					149
							4	9									

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

01	5301	X	4302	-0-	-999	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3019	-0-	-1769	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	357	-0-	-3813	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	875	-0-	-3434	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	82	-0-	-4508	-0-	82	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6247	-0-	-604	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5380	-0-	-780	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6516	-0-	-304	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5014	-0-	-1166	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5054	-0-	-1208	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	214	1	2656	2	Y	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	193	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	214	1	2690	2	Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	204	1	2874	2	Y	-0-					-0-
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	207	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	204	1	2640	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	955	1	1862	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1490	-0-	-582	-0-	704	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	1890	-0-	-1024	-0-	761	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	1705	-0-	-1025	-0-	717	1	988	2	Y	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	811	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	724	1	1433	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	202	1	2790	2	N	7					64
							8	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	175	1	2410	2	N	-0-					64
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	193	1	2622	2	N	-0-					64
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	184	1	2525	2	N	7	26	1			45
							8	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	181	1	2482	2	N	-0-					45
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	169	1	2305	2	N	2					47
							2	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	168	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	153	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	168	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3603	-0-	-897	-0-	163	1	3440	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	164	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3895	-0-	-5	-0-	164	1	3731	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	60	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	64	1	1414	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	777	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	726	1	6218	2	Y	-0-					-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	804	1	7761	2	Y	-0-					-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	737	1	6565	2	Y	-0-					-0-
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	804	1	7934	2	Y	-0-					-0-
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	778	1	7315	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	304	1	3001	2	N	-0-					2
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	319	1	2343	2	N	-0-					2
03	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	346	1	2402	2	N	-0-					2
04	2880	X	2577	-0-	-303	-0-	353	1	2224	2	N	-0-					2
05	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	328	1	2587	2	N	-0-					2
06	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	306	1	2557	2	N	-0-					2

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	252	1	5516	2	Y	36	54	1			96
							40	9									
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	240	1	4804	2	Y	23	53	1			66
							25	9									
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	269	1	5035	2	Y	21					87
							23	9									
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	277	1	4872	2	Y	53	52	1			88
							58	9									
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	286	1	5376	2	Y	25					113
							28	9									
06	5610	X	5400	-0-	-210	-0-	273	1	5108	2	Y	17	55	1			75
							19	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	371	1	4622	2	Y	44	65	1			116
							48	9									
02	4900	X	4362	-0-	-538	-0-	323	1	4008	2	Y	28	64	1			80
							31	9									
03	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	349	1	4851	2	Y	25					105
							28	9									
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	315	1	4709	2	Y	64	63	1			106
							70	9									
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	330	1	4902	2	Y	30					136
							33	9									
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	323	1	4844	2	Y	21	66	1			91
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					37
02	952	N	712	-0-	-240	-0-	712	2			Y	-0-					37
03	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			Y	-0-					37
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					37
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	4	1	1145	2	Y	-0-					37
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					37

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7914	-0-	-301	-0-	7914	2			Y	-0-					12
02	7364	X	6708	-0-	-656	-0-	6708	2			Y	-0-					12
03	7998	X	7783	-0-	-215	-0-	7775	2	8	9	Y	7					19
04	7740	X	7388	-0-	-352	-0-	7366	2	22	9	Y	20					39
05	7998	X	6189	-0-	-1809	-0-	6160	2	29	9	Y	26					65
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8026	2	48	9	Y	44					109

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7541	-0-	-23	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5815	-0-	-1017	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6750	-0-	-814	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6549	-0-	-771	-0-	6549	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	5918	-0-	-1646	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3914	-0-	-986	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4111	-0-	-1097	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4404	-0-	-396	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4563	-0-	-397	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	6151	-0-	-9	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
05	6820	X	5691	-0-	-1129	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5693	-0-	-577	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	81	1	2088	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1633	-0-	-383	-0-	61	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1714	-0-	-518	-0-	69	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1579	-0-	-521	-0-	63	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	70	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1840	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	334	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2720	-0-	-276	-0-	309	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	323	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2817	-0-	-303	-0-	339	1	2478	2	N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	362	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	355	1	2822	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	242	1	3250	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2605	-0-	-111	-0-	236	1	2369	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2202	-0-	-1332	-0-	253	1	1949	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2462	-0-	-958	-0-	232	1	2230	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	241	1	2745	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	187	1	2928	2	N	-0-			-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	2			Y	-0-			-0-
02	4900	X	4881	-0-	-19	-0-	4881	2			Y	-0-			-0-
03	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4931	2			Y	-0-			-0-
04	5280	X	5237	-0-	-43	-0-	5237	2			Y	-0-			-0-
05	5456	X	5355	-0-	-101	-0-	5355	2			Y	-0-			-0-
06	5220	X	5070	-0-	-150	-0-	5070	2			Y	-0-			-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-			-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-			-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			Y	-0-			-0-
04	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	5246	2			Y	-0-			-0-
05	5828	X	5472	-0-	-356	-0-	5472	2			Y	-0-			-0-
06	5640	X	5500	-0-	-140	-0-	5500	2			Y	-0-			-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4547	-0-	-537	-0-	335	1	4212	2	Y	-0-			177
02	4536	X	3960	-0-	-576	-0-	302	1	3658	2	Y	-0-			177
03	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	335	1	4210	2	Y	36	169 1		44
							40	9							
04	4830	X	4382	-0-	-448	-0-	324	1	4029	2	Y	26			70
							29	9							
05	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	335	1	4361	2	Y	24			94
							26	9							
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	324	1	4285	2	Y	12			106
							13	9							

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	123	1	1184	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	109	1	1025	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	128	1	1096	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	123	1	1130	2	N	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	121	1	1260	2	N	-0-			-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	116	1	1201	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4395	-0-	-875	-0-	690	1	3705	2	Y	-0-			-0-
02	4648	X	4617	-0-	-31	-0-	608	1	4009	2	Y	-0-			-0-
03	5146	X	4657	-0-	-489	-0-	695	1	3962	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	1708	-0-	-2672	-0-	659	1	1049	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	646	-0-	-4469	-0-	635	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	4950	X	1369	-0-	-3581	-0-	465	1	904	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	707	1	585	2	Y	-0-					16
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	640	1	1283	2	Y	-0-					16
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	765	1	1857	2	Y	-0-					16
04	1260	N	546	-0-	-714	-0-	229	1	317	2	Y	-0-					16
05	1891	N	442	-0-	-1449	-0-	442	1			Y	-0-					16
06	1950	N	900	-0-	-1050	-0-	600	1	300	2	Y	-0-					16

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	887	-0-	-1407	-0-	778	1	109	2	Y	-0-					15
02	2240	X	731	-0-	-1509	-0-	731	1			Y	-0-					15
03	2480	X	911	-0-	-1569	-0-	911	1			Y	-0-					15
04	2400	X	867	-0-	-1533	-0-	867	1			Y	-0-					15
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1035	1	2438	2	Y	-0-					15
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	840	1	5428	2	Y	-0-					15

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			Y	-0-					1
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	736	1			Y	-0-					1
03	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	1			Y	-0-					1
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			Y	-0-					1
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					1
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			Y	-0-					1

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	122	1	3897	2	N	-0-					5
02	3864	X	2906	-0-	-958	-0-	114	1	2792	2	N	-0-					5
03	4278	X	3775	-0-	-503	-0-	126	1	3649	2	N	-0-					5
04	4140	X	3841	-0-	-299	-0-	121	1	3720	2	N	-0-					5
05	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	125	1	3998	2	N	-0-					5
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	121	1	4118	2	N	-0-					5

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	308	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	253	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	278	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1343	-0-	-1477	-0-	195	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	310	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	313	1	2136	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5959	-0-	-117	-0-	5933	2	26	9	Y	24					192
02	5404	X	5302	-0-	-102	-0-	5291	2	11	9	Y	10					202
03	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5674	2	8	9	Y	7					209
04	5790	X	5405	-0-	-385	-0-	5405	2			Y	-0-					209
05	5983	X	5574	-0-	-409	-0-	5574	2			Y	-0-					209
06	5760	X	5531	-0-	-229	-0-	5531	2			Y	-0-					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					47
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					47
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3124	2	43	9	Y	39					86
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3037	2	109	9	Y	99					185
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2927	2	15	9	Y	14					199
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	2			Y	-0-					199

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6360	-0-	-305	-0-	6360	2			N	-0-					32
02	6020	X	5243	-0-	-777	-0-	5243	2			N	-0-					32
03	6665	X	6408	-0-	-257	-0-	6408	2			N	-0-					32
04	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	6007	2			N	-0-					32
05	6479	X	6122	-0-	-357	-0-	6122	2			N	-0-					32
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4300	-0-	-226	-0-	375	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3827	-0-	-261	-0-	340	1	3487	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3979	-0-	-547	-0-	367	1	3612	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	335	1	3550	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	345	1	3924	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	340	1	3754	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	4323	2	2	9	Y	2					167
02	4060	X	3798	-0-	-262	-0-	3798	2			Y	-0-					167
03	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	4242	2			Y	-0-					167
04	4350	X	4111	-0-	-239	-0-	4111	2			Y	-0-					167
05	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4234	2			Y	-0-					167
06	4050	X	4001	-0-	-49	-0-	4001	2			Y	-0-					167

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	335	1	3085	2	Y	83					182
							91	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	302	1	2738	2	Y	24					206
							26	9									
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	335	1	3159	2	Y	16					222
							18	9									
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	324	1	3081	2	Y	6					228
							7	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	335	1	3188	2	Y	4	174	1			58
							4	9									
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	324	1	3102	2	Y	22					80
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	10166	-0-	-219	-0-	10166	2			N	-0-					19
02	9324	X	8673	-0-	-651	-0-	8673	2			N	-0-					19
03	10323	X	9482	-0-	-841	-0-	9482	2			N	-0-					19
04	9990	X	9825	-0-	-165	-0-	9825	2			N	-0-					19
05	10168	X	10026	-0-	-142	-0-	10026	2			N	-0-					19
06	9840	X	9771	-0-	-69	-0-	9771	2			N	-0-					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8868	-0-	-29	-0-	8868	2			N	-0-					96
02	8036	X	7944	-0-	-92	-0-	7944	2			N	-0-					96
03	8897	X	8739	-0-	-158	-0-	8739	2			N	-0-					96
04	8580	X	8440	-0-	-140	-0-	8440	2			N	-0-					96
05	8866	X	8453	-0-	-413	-0-	8453	2			N	-0-					96
06	8580	X	8198	-0-	-382	-0-	8198	2			N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2166	-0-	-469	-0-	490	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1725	-0-	-823	-0-	481	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	502	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1478	-0-	-1252	-0-	380	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	467	1	1592	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1879	-0-	-221	-0-	467	1	1412	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	547	1	3957	2	N	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	575	1	3560	2	N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	556	1	4510	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	500	1	3078	2	N	-0-					-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	660	1	4276	2	N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	601	1	4236	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	941	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	931	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	982	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1233	-0-	-867	-0-	723	1	510	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	955	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	967	1	1355	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	1			Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	1			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2202	-0-	-2479	-0-	784	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3258	-0-	-298	-0-	795	1	2463	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3126	-0-	-718	-0-	857	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3190	-0-	-530	-0-	857	1	2333	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2924	-0-	-920	-0-	870	1	2054	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2707	-0-	-473	-0-	850	1	1857	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	699	1	3891	2	Y	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	615	1	2993	2	Y	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	647	1	2575	2	Y	-0-					-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	669	1	3189	2	Y	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	750	1	2916	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	733	1	2386	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	630	1	4712	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4565	-0-	-83	-0-	544	1	4021	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4275	-0-	-871	-0-	583	1	3692	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	3952	-0-	-1028	-0-	590	1	3362	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	3157	-0-	-1989	-0-	636	1	2521	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3039	-0-	-1491	-0-	633	1	2406	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	419	1	3266	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	389	1	2832	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	431	1	3205	2	Y	-0-					7
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	436	1	3132	2	Y	-0-					7
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	455	1	3188	2	Y	-0-					7
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	433	1	3142	2	Y	1					8
							1	9									

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	322	1	3356	2	Y	95	105	1			57
							105	9									
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	311	1	2858	2	Y	81	103	1			35
							89	9									
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	369	1	3034	2	Y	-0-					35
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	352	1	2972	2	Y	-0-					35
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	471	1	2819	2	Y	-0-					35
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	381	1	2850	2	Y	34					69
							37	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	395	1	4199	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	369	1	3579	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	473	1	3811	2	Y	-0-					7
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	431	1	3690	2	Y	-0-					7
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	439	1	3852	2	Y	-0-					7
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	521	1	3364	2	Y	2					9
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	388	1	2458	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	396	1	2061	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	419	1	2401	2	Y	-0-					7
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	379	1	2233	2	Y	-0-					7
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	369	1	2292	2	Y	-0-					7
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	376	1	2409	2	Y	1					8
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	240	1	3574	2	N	-0-					22
02	3920	X	3651	-0-	-269	-0-	231	1	3420	2	N	-0-					22
03	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	256	1	3670	2	N	-0-					22
04	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	244	1	3816	2	N	-0-					22
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	248	1	4323	2	N	-0-					22
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	236	1	4116	2	N	-0-					22

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3272	-0-	-541	-0-	320	1	2952	2	N	-0-					1
02	3444	X	3170	-0-	-274	-0-	296	1	2874	2	N	-0-					1
03	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	328	1	2984	2	N	-0-					1
04	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	315	1	2761	2	N	-0-					1
05	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	310	1	2870	2	N	-0-					1
06	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	299	1	2770	2	N	-0-					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	365	1	3870	2	N	-0-					3
02	4172	X	3743	-0-	-429	-0-	314	1	3429	2	N	-0-					3
03	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	343	1	3808	2	N	-0-					3
04	4230	X	4067	-0-	-163	-0-	333	1	3734	2	N	-0-					3
05	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	339	1	3818	2	N	-0-					3
*06	4110	X	4077	-0-	-33	-0-	334	1	3743	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	220	1	2336	2	N	-0-					2
02	2548	X	2188	-0-	-360	-0-	195	1	1993	2	N	-0-					2
03	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	228	1	2152	2	N	-0-					2
04	2460	X	2304	-0-	-156	-0-	225	1	2079	2	N	-0-					2
05	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	224	1	2194	2	N	-0-					2
06	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	211	1	2008	2	N	-0-					2

WILBORN UNIT WELL #: RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	378	1	8867	2	Y	74	90	1			39
							81	9									
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	343	1	7922	2	Y	75	83	1			31
							83	9									
03	9176	X	9061	-0-	-115	-0-	379	1	8591	2	Y	83	79	1			35
							91	9									
04	8880	X	8853	-0-	-27	-0-	376	1	8414	2	Y	57					92
							63	9									
05	9176	X	8390	-0-	-786	-0-	425	1	7908	2	Y	52	82	1			62
							57	9									
06	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	404	1	8075	2	Y	46	81	1			27
							51	9									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7358	2	36	9	Y	33					99
02	6720	X	6657	-0-	-63	-0-	6623	2	34	9	Y	31					130
03	7440	X	7188	-0-	-252	-0-	7175	2	13	9	Y	12					142
04	7200	X	6796	-0-	-404	-0-	6786	2	10	9	Y	9					151
05	7409	X	7027	-0-	-382	-0-	7023	2	4	9	Y	4					155
06	6930	X	6627	-0-	-303	-0-	6616	2	11	9	Y	10					165

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
05	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

01	5673	X	5464	-0-	-209	-0-	410	1	5026	2	Y	25	30	1			13
							28	9									
02	5124	X	4924	-0-	-200	-0-	362	1	4534	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
03	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	398	1	4935	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
04	5490	X	5349	-0-	-141	-0-	356	1	4972	2	Y	19					31
							21	9									
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	341	1	5352	2	Y	18	28	1			21
							20	9									
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	344	1	5361	2	Y	15	27	1			9
							17	9									

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

01	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	2			Y	-0-					8
02	6692	X	6498	-0-	-194	-0-	6472	2	26	9	Y	24					32
03	7223	X	7144	-0-	-79	-0-	7086	2	58	9	Y	53					85
04	6990	X	6771	-0-	-219	-0-	6738	2	33	9	Y	30					115
05	7223	X	6966	-0-	-257	-0-	6937	2	29	9	Y	26					141
06	6930	X	6694	-0-	-236	-0-	6644	2	50	9	Y	45					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7476	-0-	-522	-0-	7468	2	8	9	Y	7					182
02	7196	X	6800	-0-	-396	-0-	6770	2	30	9	Y	27					209
03	7967	X	7463	-0-	-504	-0-	7461	2	2	9	Y	2	180	1			31
04	7680	X	7401	-0-	-279	-0-	7401	2			Y	-0-					31
05	7843	X	7625	-0-	-218	-0-	7625	2			Y	-0-					31
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7332	2	15	9	Y	14					45

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

01	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	115	1	9276	2	Y	-0-					28
02	8456	X	7981	-0-	-475	-0-	97	1	7884	2	Y	-0-					28
03	9362	X	9340	-0-	-22	-0-	96	1	9244	2	Y	-0-					28
04	9060	X	8616	-0-	-444	-0-	90	1	8526	2	Y	-0-					28
05	9362	X	8679	-0-	-683	-0-	92	1	8587	2	Y	-0-					28
06	8790	X	8098	-0-	-692	-0-	90	1	8008	2	Y	-0-					28

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
02	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
03	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

01	155	X	87	-0-	-68	-0-	1	1	86	2	Y	-0-					177
02	140	X	62	-0-	-78	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					177
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	55	1	1492	2	Y	-0-					177
04	3000	N	4217	-0-	1217	1217	70	1	4147	2	Y	-0-					177
05	3100	N	4656	-0-	1556	2773	75	1	4581	2	Y	-0-					177
06	3000	N	4839	-0-	1839	4612	75	1	4764	2	Y	-0-					177

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

01	5456	X	3493	-0-	-1963	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2920	-0-	-2008	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2696	-0-	-1354	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

01	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	372	1	3551	2	N	-0-					2
02	3808	X	3274	-0-	-534	-0-	325	1	2949	2	N	-0-					2
03	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	372	1	3430	2	N	-0-					2
04	3810	X	3636	-0-	-174	-0-	361	1	3275	2	N	-0-					2
05	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	430	1	3233	2	N	-0-					2
06	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	368	1	3325	2	N	-0-					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

01	7533	X	7125	-0-	-408	-0-	408	1	6663	2	Y	49	60	1			26
							54	9									
02	6804	X	6576	-0-	-228	-0-	375	1	6145	2	Y	51	56	1			21
							56	9									
03	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	418	1	6730	2	Y	56	53	1			24
							62	9									
04	7290	X	6976	-0-	-314	-0-	411	1	6524	2	Y	37					61
							41	9									
05	7347	X	7056	-0-	-291	-0-	425	1	6592	2	Y	35	55	1			41
							39	9									
06	7050	X	6932	-0-	-118	-0-	424	1	6474	2	Y	31	54	1			18
							34	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

01	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	424	1	8768	2	N	-0-					-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	351	1	7017	2	N	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	388	1	8142	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5076	-0-	-2064	-0-	292	1	4784	2	N	-0-					-0-
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	519	1	7491	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6745	-0-	-395	-0-	498	1	6247	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	285	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5567	-0-	-257	-0-	258	1	5309	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6146	-0-	-302	-0-	278	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5230	-0-	-1010	-0-	227	1	5003	2	N	-0-					-0-
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	383	1	6012	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	365	1	5563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

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

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

01	6510	X	6423	-0-	-87	-0-	6423	2			Y	-0-					138
02	5936	X	5775	-0-	-161	-0-	5772	2	3	9	Y	3					141
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6650	2	34	9	Y	31	95	1			77
04	6360	X	6025	-0-	-335	-0-	6024	2	1	9	Y	1					78
05	6417	X	5360	-0-	-1057	-0-	5360	2			Y	-0-					78
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					78

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

01	9517	X	9107	-0-	-410	-0-	373	1	8706	2	Y	25	30	1			13
							28	9									
02	8596	X	8365	-0-	-231	-0-	337	1	8000	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
03	9300	X	8990	-0-	-310	-0-	374	1	8585	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
04	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	375	1	8537	2	Y	19					31
							21	9									
05	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	377	1	8452	2	Y	18	28	1			21
							20	9									
06	8970	X	8110	-0-	-860	-0-	347	1	7746	2	Y	15	27	1			9
							17	9									

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

01	3446	X	3165	-0-	-281	-0-	227	1	2938	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2668	-0-	-132	-0-	224	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	236	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2423	-0-	-577	-0-	207	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	311	1	2987	2	N	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	306	1	2743	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

01	3689	X	2364	-0-	-1325	-0-	145	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1828	-0-	-1476	-0-	134	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	309	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	384	-0-	-2616	-0-	52	1	332	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

01	3100	N	3900	-0-	800	2091	948	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3117	-0-	-2091	-0-	816	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	825	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	5011	-0-	-3328	-0-	751	1	4260	2	N	-0-			1
02	5712	X	4322	-0-	-1390	-0-	657	1	3665	2	N	-0-			1
03	5394	X	1195	-0-	-4199	-0-	571	1	624	2	N	-0-			1
04	4950	X	1141	-0-	-3809	-0-	656	1	485	2	N	-0-			1
05	5022	X	692	-0-	-4330	-0-	692	1			N	-0-			1
06	4860	X	763	-0-	-4097	-0-	763	1			N	-0-			1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	113	1	2083	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	1886	-0-	-354	-0-	87	1	1799	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	95	1	1900	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	1978	-0-	-392	-0-	83	1	1895	2	N	-0-			-0-
05	2449	X	2250	-0-	-199	-0-	88	1	2162	2	N	-0-			-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	89	1	2074	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	673	1	5085	2	Y	-0-			-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	569	1	4570	2	Y	-0-			-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	619	1	4967	2	Y	-0-			-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	604	1	3769	2	Y	-0-			-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	592	1	4106	2	Y	-0-			-0-
06	5280	X	4784	-0-	-496	-0-	611	1	4173	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	3190	-0-	-1626	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	2080	-0-	-3252	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	1188	-0-	-3972	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	2973	-0-	-2359	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	3589	-0-	-1571	-0-	3589	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	294	1	3283	2	N	-0-			-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	250	1	2821	2	N	-0-			-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	286	1	3068	2	N	-0-			-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	269	1	2708	2	N	-0-			-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	387	1	3399	2	N	-0-			-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	386	1	3067	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	739	1	893	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1296	-0-	-216	-0-	664	1	632	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	862	-0-	-905	-0-	724	1	138	2	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1086	-0-	-504	-0-	706	1	380	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	740	1	554	2	Y	-0-			-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	718	1	363	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

01	8711 X	8564	-0-	-147	-0-	8535	2	29	9	Y	26					85
02	7868 X	7814	-0-	-54	-0-	7739	2	75	9	Y	68					153
03	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8638	2	114	9	Y	104					257
04	8370 X	8273	-0-	-97	-0-	8264	2	9	9	Y	8	187	1			78
05	8649 X	8446	-0-	-203	-0-	8446	2			Y	-0-					78
06	8310 X	8043	-0-	-267	-0-	8037	2	6	9	Y	5					83

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

01	4681 X	4641	-0-	-40	-0-	335	1	4262	2	Y	40					116
						44	9									
02	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	302	1	3917	2	Y	32					148
						35	9									
03	4681 X	4557	-0-	-124	-0-	335	1	4178	2	Y	40					188
						44	9									
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	324	1	4333	2	Y	31	176	1			43
						34	9									
05	4712 X	4654	-0-	-58	-0-	335	1	4271	2	Y	44					87
						48	9									
06	4560 X	4540	-0-	-20	-0-	324	1	4181	2	Y	32					119
						35	9									

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

01	9672 X	9052	-0-	-620	-0-	9022	2	30	9	Y	27					28
02	8624 X	8203	-0-	-421	-0-	8128	2	75	9	Y	68					96
03	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	9092	2	114	9	Y	104					200
04	8850 X	8606	-0-	-244	-0-	8597	2	9	9	Y	8	185	1			23
05	9145 X	8832	-0-	-313	-0-	8804	2	28	9	Y	25					48
06	8880 X	8390	-0-	-490	-0-	8327	2	63	9	Y	57					105

BAYLIS UNIT WELL #: RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	235	1	4084	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3658	-0-	-374	-0-	219	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3837	-0-	-596	-0-	248	1	3589	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3652	-0-	-608	-0-	237	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	252	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	245	1	4090	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	337	1	4621	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	3696	-0-	-1316	-0-	303	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4435	-0-	-1114	-0-	318	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4403	-0-	-967	-0-	316	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	315	1	4320	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4351	-0-	-449	-0-	322	1	4029	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3780	-0-	-1490	-0-	326	1	3454	2	N	-0-					1
02	4508	X	3493	-0-	-1015	-0-	299	1	3194	2	N	-0-					1
03	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	355	1	3865	2	N	-0-					1
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	358	1	3929	2	N	-0-					1
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	384	1	4417	2	N	-0-					1
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	380	1	4208	2	N	-0-					1

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	653	1	2343	2	N	-0-	1	1			10
02	2744	N	2533	-0-	-211	-0-	420	1	2113	2	N	-0-					10
03	2945	N	2728	-0-	-217	-0-	512	1	2215	2	N	1					11
							1	9									
04	2910	N	2322	-0-	-588	-0-	505	1	1817	2	N	-0-	2	1			9
05	2790	N	2280	-0-	-510	-0-	505	1	1775	2	N	-0-					9
06	2640	N	1997	-0-	-643	-0-	503	1	1493	2	N	1					10
							1	9									

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	553	1	2752	2	N	20	39	1			64
							22	9									
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	389	1	3514	2	N	-0-					64
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	419	1	3772	2	N	42					106
							46	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	428	1	3559	2	N	-0-	79	1			27
05	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	509	1	3754	2	N	-0-					27
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	461	1	3717	2	N	19					46
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	108	1	2810	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2536	-0-	-40	-0-	98	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	109	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2694	-0-	-126	-0-	104	1	2590	2	N	-0-					-0-
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	103	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	100	1	2567	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

01	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	30	1	3648	2	Y	24	29	1			39
							26	9									
02	4004	X	3307	-0-	-697	-0-	28	1	3279	2	Y	-0-					39
03	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	30	1	3418	2	Y	-0-					39
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	29	1	3333	2	Y	-0-					39
05	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	30	1	3365	2	Y	5					44
							6	9									
06	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	30	1	3177	2	Y	21	25	1			40
							23	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	380	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3518	-0-	-94	-0-	343	1	3175	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	380	1	3556	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	368	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	380	1	3283	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	352	1	3203	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

01	3348	X	3011	-0-	-337	-0-	291	1	2720	2	N	-0-					11
02	3024	X	2723	-0-	-301	-0-	224	1	2499	2	N	-0-					11
03	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	255	1	2712	2	N	-0-					11
04	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	252	1	2610	2	N	-0-					11
05	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	250	1	2700	2	N	-0-					11
06	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	239	1	2440	2	N	-0-					11

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

01	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	252	1	3483	2	N	-0-					14
02	3752	X	3335	-0-	-417	-0-	238	1	3097	2	N	-0-					14
03	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	274	1	3272	2	N	-0-					14
04	3600	X	3473	-0-	-127	-0-	286	1	3187	2	N	-0-					14
05	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	299	1	3351	2	N	-0-					14
06	3600	X	3255	-0-	-345	-0-	244	1	3011	2	N	-0-					14

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

01	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	411	1	7897	2	N	-0-					1
02	7700	X	6994	-0-	-706	-0-	386	1	6608	2	N	-0-					1
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	461	1	8547	2	N	-0-					1
04	8670	X	8594	-0-	-76	-0-	442	1	8152	2	N	-0-					1
05	8959	X	7806	-0-	-1153	-0-	467	1	7339	2	N	-0-					1
06	8730	X	7745	-0-	-985	-0-	439	1	7306	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8037	-0-	-395	-0-	472	1	7565	2	N	-0-					1
02	7616	X	7558	-0-	-58	-0-	411	1	7147	2	N	-0-					1
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	422	1	8437	2	N	-0-					1
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	412	1	8616	2	N	-0-					1
05	8773	X	6826	-0-	-1947	-0-	416	1	6410	2	N	-0-					1
06	8490	X	7878	-0-	-612	-0-	415	1	7463	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	192	1	2817	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	178	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	219	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	198	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	204	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2227	-0-	-773	-0-	194	1	2033	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	222	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	197	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	231	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	228	1	3018	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	222	1	3074	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2341	-0-	-929	-0-	167	1	2174	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	228	1	1939	2	Y	-0-					12
02	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	204	1	1882	2	Y	-0-					12
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	218	1	2082	2	Y	31					43
							34	9									
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	215	1	1963	2	Y	13					56
							14	9									
05	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	224	1	2003	2	Y	-0-	39	1			17
06	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	252	1	1812	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	199	1	1996	2	Y	-0-					12
02	2128	N	1953	-0-	-175	-0-	178	1	1775	2	Y	-0-					12
03	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	192	1	2003	2	Y	31					43
							34	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	185	1	1946	2	Y	13					56
							14	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	189	1	2020	2	Y	-0-	39	1			17
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	197	1	1892	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	200	1	3231	2	Y	-0-					12
02	3220	X	3146	-0-	-74	-0-	206	1	2940	2	Y	-0-					12
03	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	219	1	3219	2	Y	31					43
							34	9									
04	3450	X	3369	-0-	-81	-0-	229	1	3126	2	Y	13					56
							14	9									
05	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	242	1	3226	2	Y	-0-	39	1			17
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	260	1	3598	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	201	1	2414	2	Y	-0-					12
02	2548	N	2455	-0-	-93	-0-	180	1	2275	2	Y	-0-					12
03	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	199	1	2513	2	Y	31					43
							34	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	200	1	2416	2	Y	13					56
							14	9									
05	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	217	1	2504	2	Y	-0-	39	1			17
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	233	1	2511	2	Y	-0-					17

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	638	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	1			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	675	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	639	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	701	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	934	1	1045	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5110	X	2914	-0-	-2196	-0-	957	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2382	-0-	-54	-0-	1194	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1022	1	2672	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	892	1	2570	2	Y	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	892	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2596	-0-	-14	-0-	1137	1	1459	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	4885	-0-	-2493	-0-	4834	2	51	9	Y	46	63	1			69
02	6664	X	4888	-0-	-1776	-0-	4842	2	46	9	Y	42	31	1			80
03	6944	X	5532	-0-	-1412	-0-	5473	2	59	9	Y	54	56	1			78
04	5820	X	5234	-0-	-586	-0-	5216	2	18	9	Y	16	61	1			33
05	5704	X	5479	-0-	-225	-0-	5442	2	37	9	Y	34	1	1			66
06	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	4753	2	20	9	Y	18	50	1			34

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	340	1	3737	2	N	-0-					17
02	4088	X	3390	-0-	-698	-0-	319	1	3071	2	N	-0-					17
03	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	342	1	3424	2	N	-0-					17
04	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	353	1	3427	2	N	-0-					17
05	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	338	1	3600	2	N	-0-					17
06	3960	X	3649	-0-	-311	-0-	322	1	3327	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3359	-0-	359	662	3359	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3270	-0-	170	832	3270	2			Y	-0-					-0-
06	4126	X	3294	-0-	-832	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3831	-0-	-69	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	400	1	4429	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4242	-0-	-238	-0-	345	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4477	-0-	-483	-0-	368	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	365	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	379	1	4595	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4648	-0-	-32	-0-	368	1	4280	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	186	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1818	-0-	-86	-0-	226	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	233	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	206	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	205	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	161	1	2246	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1049	-0-	-1369	-0-	1049	1			Y	-0-					-0-
02	2184	X	216	-0-	-1968	-0-	216	1			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1016	-0-	-1402	-0-	1016	1			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1099	-0-	-1241	-0-	1099	1			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1039	-0-	-1379	-0-	1039	1			Y	-0-					-0-
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2720	-0-	-628	-0-	335	1	2376	2	Y	8					83
							9	9									
02	2772	X	2539	-0-	-233	-0-	302	1	2237	2	Y	-0-					83
03	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	335	1	2664	2	Y	23					106
							25	9									
04	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	324	1	2498	2	Y	12					118
							13	9									
05	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	335	1	2489	2	Y	8					126
							9	9									
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	324	1	2341	2	Y	15					141
							17	9									

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	57	-0-	-501	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3325	-0-	-1387	-0-	430	1	2895	2	Y	-0-					15
02	3696	X	2796	-0-	-900	-0-	388	1	2408	2	Y	-0-					15
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	447	1	4057	2	Y	-0-					15
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	305	1	4209	2	Y	-0-					15
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	406	1	5939	2	Y	-0-					15
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	421	1	5623	2	Y	-0-					15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8050	-0-	-320	-0-	8050	2			Y	-0-					67
02	7364	X	7155	-0-	-209	-0-	7155	2			Y	-0-					67
03	8091	X	7912	-0-	-179	-0-	7750	2	162	9	Y	147	181	1			33
04	7830	X	7379	-0-	-451	-0-	7379	2			Y	-0-					33
05	8060	X	7163	-0-	-897	-0-	7163	2			Y	-0-					33
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	7461	2			Y	-0-					33

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4477	-0-	-762	-0-	4469	2	8	9	Y	7					155
02	4508	X	4427	-0-	-81	-0-	4427	2			Y	-0-					155
03	5146	X	4506	-0-	-640	-0-	4504	2	2	9	Y	2					157
04	4980	X	4440	-0-	-540	-0-	4439	2	1	9	Y	1					158
05	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4702	2	6	9	Y	5					163
06	4740	X	4131	-0-	-609	-0-	4127	2	4	9	Y	4					167

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	241	1	2741	2	Y	-0-					12
02	2912	X	2633	-0-	-279	-0-	199	1	2434	2	Y	-0-					12
03	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	233	1	2702	2	Y	31					43
							34	9									
04	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	221	1	2762	2	Y	13					56
							14	9									
05	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	214	1	2855	2	Y	-0-	39	1			17
06	2730	X	1575	-0-	-1155	-0-	108	1	1467	2	Y	-0-					17

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4893	2	20	9	Y	18					206
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4562	2	30	9	Y	27					233
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4853	2	1	9	Y	1					234
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4606	2	14	9	Y	13	192	1			55
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4755	2	12	9	Y	11					66
06	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	4605	2	88	9	Y	80					146

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6575	-0-	-214	-0-	6575	2			Y	-0-					63
02	6104	X	5982	-0-	-122	-0-	5982	2			Y	-0-					63
03	6758	X	6529	-0-	-229	-0-	6529	2			Y	-0-					63
04	6480	X	6246	-0-	-234	-0-	6246	2			Y	-0-					63
05	6696	X	6238	-0-	-458	-0-	6238	2			Y	-0-					63
06	6420	X	5589	-0-	-831	-0-	5589	2			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8833	-0-	-250	-0-	8757	2	76	9	Y	69	94	1			103
02	7644	X	7600	-0-	-44	-0-	7528	2	72	9	Y	65	47	1			121
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8515	2	89	9	Y	81	84	1			118
04	8550	X	8092	-0-	-458	-0-	8067	2	25	9	Y	23	91	1			50
05	8835	X	8539	-0-	-296	-0-	8484	2	55	9	Y	50	1	1			99
06	8550	X	8297	-0-	-253	-0-	8267	2	30	9	Y	27	75	1			51

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	148	1	6401	2	Y	48	64	1			70
							53	9									
02	5460	X	5189	-0-	-271	-0-	133	1	5009	2	Y	43	32	1			81
							47	9									
03	6076	X	5778	-0-	-298	-0-	157	1	5562	2	Y	54	56	1			79
							59	9									
04	5880	X	5719	-0-	-161	-0-	152	1	5549	2	Y	16	61	1			34
							18	9									
05	6076	X	5300	-0-	-776	-0-	163	1	5100	2	Y	34	1	1			67
							37	9									
06	5820	X	5316	-0-	-504	-0-	150	1	5145	2	Y	19	51	1			35
							21	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	386	1	2324	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	338	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	361	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2064	-0-	-546	-0-	259	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	362	1	2648	2	Y	-0-					-0-
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	334	1	2557	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10072	2	97	9	Y	88					128
02	8932	X	8178	-0-	-754	-0-	8128	2	50	9	Y	45					173
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9802	2	3	9	Y	3					176
04	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10181	2	6	9	Y	5					181
05	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10781	2	4	9	Y	4					185
06	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10100	2	7	9	Y	6					191

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	468	1	3091	2	N	6	7	1			10
							7	9									
02	3584	X	3136	-0-	-448	-0-	447	1	2682	2	N	6	7	1			9
							7	9									
03	3968	X	3367	-0-	-601	-0-	549	1	2818	2	N	-0-					9
04	3450	X	3264	-0-	-186	-0-	533	1	2731	2	N	-0-					9
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	516	1	3056	2	N	-0-					9
06	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	474	1	2900	2	N	2					11
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	410	1	1970	2	N	18	20	1			15
							20	9									
02	2436	X	1857	-0-	-579	-0-	447	1	1395	2	N	14	19	1			10
							15	9									
03	2480	N	2040	-0-	-440	-0-	453	1	1587	2	N	-0-					10
04	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	442	1	1825	2	N	-0-					10
05	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	384	1	1364	2	N	-0-					10
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	483	1	1665	2	N	7					17
							8	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	337	1	2896	2	N	16	17	1			13
							18	9									
02	2968	X	2909	-0-	-59	-0-	348	1	2547	2	N	13	17	1			9
							14	9									
03	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	368	1	2779	2	N	-0-					9
04	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	328	1	2590	2	N	-0-					9
05	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	345	1	2704	2	N	-0-					9
06	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	351	1	2542	2	N	6					15
							7	9									

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2279	-0-	-325	-0-	345	1	1927	2	N	6	7	1			8
							7	9									
02	2352	X	2024	-0-	-328	-0-	337	1	1681	2	N	5	7	1			6
							6	9									
03	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	399	1	1830	2	N	-0-					6
04	2310	X	2122	-0-	-188	-0-	396	1	1726	2	N	-0-					6
05	2387	X	2141	-0-	-246	-0-	413	1	1728	2	N	-0-					6
06	2220	X	2044	-0-	-176	-0-	388	1	1653	2	N	3					9
							3	9									

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	4029	2	15	9	Y	14					101
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4040	2	4	9	Y	4					105
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	Y	1					106
04	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	4053	2	3	9	Y	3					109
05	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4217	2	4	9	Y	4					113
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-	77	1			36

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	335	1	6085	2	Y	-0-					171
02	5964	X	5394	-0-	-570	-0-	302	1	5092	2	Y	-0-					171
03	6603	X	5576	-0-	-1027	-0-	335	1	5241	2	Y	-0-					171
04	6390	X	5464	-0-	-926	-0-	324	1	5140	2	Y	-0-					171
05	6603	X	5905	-0-	-698	-0-	335	1	5570	2	Y	-0-					171
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	324	1	5018	2	Y	-0-					171

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	192	1	9117	2	N	-0-					-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	175	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	192	1	8896	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8462	-0-	-28	-0-	187	1	8275	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7312	-0-	-1461	-0-	188	1	7124	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7988	-0-	-502	-0-	188	1	7800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	10936	-0-	-410	-0-	206	1	10730	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9158	-0-	-1090	-0-	187	1	8971	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10480	-0-	-711	-0-	205	1	10275	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10385	-0-	-205	-0-	200	1	10185	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9287	-0-	-1656	-0-	201	1	9086	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9936	-0-	-654	-0-	201	1	9735	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	263	1	2515	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1286	-0-	-1234	-0-	238	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1620	-0-	-922	-0-	263	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2062	-0-	-638	-0-	255	1	1807	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	263	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	428	-0-	-2272	-0-	244	1	184	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	67	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3156	-0-	-92	-0-	56	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	63	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3134	-0-	-376	-0-	60	1	3074	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	64	1	3304	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	64	1	3147	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6598	-0-	-2547	-0-	263 19	1 9	6316	2	Y	17					115
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	238	1	5695	2	Y	-0-	31	1			84
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	263 59	1 9	6402	2	Y	54	64	1			74
04	6420	X	6261	-0-	-159	-0-	255 64	1 9	5942	2	Y	58	73	1			59
05	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	263 43	1 9	6129	2	Y	39					98
06	6480	X	6122	-0-	-358	-0-	255 8	1 9	5859	2	Y	7					105

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8596	-0-	-859	-0-	590 144	1 9	7862	2	Y	131					242
02	7952	X	7430	-0-	-522	-0-	533 25	1 9	6872	2	Y	23					265
03	8711	X	8096	-0-	-615	-0-	590 9	1 9	7497	2	Y	8					273
04	8430	X	8265	-0-	-165	-0-	571 122	1 9	7572	2	Y	111	209	1			175
05	8649	X	8464	-0-	-185	-0-	590 84	1 9	7790	2	Y	76					251
06	8310	X	8020	-0-	-290	-0-	571 31	1 9	7418	2	Y	28					279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	716	1	8195	2	Y	33					229
							36	9									
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	646	1	7071	2	Y	70	130	1			169
							77	9									
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	716	1	7739	2	Y	107	127	1			149
							118	9									
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	693	1	7588	2	Y	116	147	1			118
							128	9									
05	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	716	1	7793	2	Y	79					197
							87	9									
06	8670	X	8283	-0-	-387	-0-	693	1	7575	2	Y	14					211
							15	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8767	-0-	-1773	-0-	8700	2	67	9	Y	61					174
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9433	2	1	9	Y	1					175
03	9827	X	8903	-0-	-924	-0-	8903	2			Y	-0-					175
04	9510	X	7262	-0-	-2248	-0-	7230	2	32	9	Y	29					204
05	10447	X	7639	-0-	-2808	-0-	7614	2	25	9	Y	23					227
06	10110	X	8595	-0-	-1515	-0-	8594	2	1	9	Y	1					228

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9645	-0-	-554	-0-	178	1	9467	2	N	-0-					-0-
02	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	162	1	9340	2	N	-0-					-0-
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	178	1	10250	2	N	-0-					-0-
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	173	1	9866	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9963	-0-	-515	-0-	174	1	9789	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9742	-0-	-398	-0-	174	1	9568	2	N	-0-					-0-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024 - WELL PLUGGED 05/06/24

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	420	1	4044	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3779	-0-	-337	-0-	395	1	3384	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3202	-0-	-1231	-0-	353	1	2849	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	435	1	3635	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	450	1	3835	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	430	1	3671	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5405	-0-	-330	-0-	457	1	4948	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4945	-0-	-179	-0-	431	1	4514	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5126	-0-	-485	-0-	377	1	4749	2	Y	-0-					-0-
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	474	1	4990	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	490	1	4517	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4935	-0-	-375	-0-	468	1	4467	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	587	1	5240	2	Y	-0-					8
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	553	1	4020	2	Y	-0-					8
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	484	1	4956	2	Y	-0-					8
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	609	1	5327	2	Y	-0-					8
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	629	1	5538	2	Y	-0-					8
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	601	1	5253	2	Y	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	341	1	5395	2	Y	6					189
							7	9									
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	308	1	4811	2	Y	138					327
							152	9									
03	5704	X	5381	-0-	-323	-0-	341	1	5005	2	Y	32	193	1			166
							35	9									
04	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	330	1	4907	2	Y	59	190	1			35
							65	9									
05	5704	X	5697	-0-	-7	-0-	341	1	5299	2	Y	52					87
							57	9									
06	5220	X	4700	-0-	-520	-0-	330	1	4318	2	Y	47					134
							52	9									

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4176	2	4	9	Y	4					227
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					227
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4505	2	17	9	Y	15					242
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4057	2	4	9	Y	4					246
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4504	2	3	9	Y	3					249
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					249

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8731	-0-	-476	-0-	335	1	8381	2	Y	14					111
							15	9									
02	8316	X	7662	-0-	-654	-0-	302	1	7360	2	Y	-0-					111
03	8711	X	7981	-0-	-730	-0-	335	1	7644	2	Y	2					113
							2	9									
04	8460	X	7846	-0-	-614	-0-	324	1	7494	2	Y	25					138
							28	9									
05	8742	X	7806	-0-	-936	-0-	335	1	7463	2	Y	7					145
							8	9									
06	8460	X	7348	-0-	-1112	-0-	324	1	7016	2	Y	7					152
							8	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	19	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	11	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6214	-0-	-823	-0-	1026	1	5170	2	N	16	9	1			29
							18	9									
02	6356	X	5437	-0-	-919	-0-	877	1	4556	2	N	4	11	1			22
							4	9									
03	7037	X	6105	-0-	-932	-0-	939	1	5154	2	N	11	21	1			12
							12	9									
04	6000	X	5943	-0-	-57	-0-	960	1	4975	2	N	7					19
							8	9									
05	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	1003	1	4933	2	N	-0-					19
06	6000	X	5777	-0-	-223	-0-	905	1	4859	2	N	12	11	1			20
							13	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7750	-0-	-217	-0-	77	1	7626	2	Y	43					105
							47	9									
02	7196	X	7117	-0-	-79	-0-	3	1	7004	2	Y	100					205
							110	9									
03	7967	X	7512	-0-	-455	-0-	23	1	7456	2	Y	30	195	1			40
							33	9									
04	7710	X	7058	-0-	-652	-0-	63	1	6916	2	Y	72					112
							79	9									
05	7967	X	7378	-0-	-589	-0-	3	1	7329	2	Y	42					154
							46	9									
06	7590	X	6975	-0-	-615	-0-	3	1	6949	2	Y	21					175
							23	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	842	1	4126	2	Y	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	622	1	4691	2	Y	1					1
							1	9									
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	689	1	5550	2	Y	-0-					1
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	662	1	5804	2	Y	-0-					1
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	634	1	6070	2	Y	-0-					1
*06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	607	1	5881	2	Y	-0-					1

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	335	1	2674	2	Y	-0-					9
02	2772	X	2682	-0-	-90	-0-	302	1	2380	2	Y	-0-	2	1			7
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	335	1	2758	2	Y	91					98
							100	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	324	1	2596	2	Y	112	191	1			19
							123	9									
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	335	1	2681	2	Y	-0-					19
06	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	324	1	2524	2	Y	4					23
							4	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

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-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	963	1	4223	2	N	158	91	1			288
							174	9									
02	4704	X	4483	-0-	-221	-0-	835	1	3598	2	N	45	112	1			221
							50	9									
03	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	898	1	3949	2	N	111	209	1			123
							122	9									
04	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	928	1	3922	2	N	65					188
							72	9									
05	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	933	1	3932	2	N	-0-					188
06	5040	X	4798	-0-	-242	-0-	916	1	3750	2	N	120	108	1			200
							132	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	44	1	5930	2	Y	-0-					-0-
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	17	1	5081	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5481	-0-	-161	-0-	63	1	5418	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	48	1	5169	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	65	1	5307	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	4191	-0-	-1299	-0-	322	1	3869	2	Y	-0-					-0-

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

01	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	335	1	6399	2	Y	3					124
							3	9									
02	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	302	1	5264	2	Y	-0-					124
03	6758	X	6567	-0-	-191	-0-	335	1	6232	2	Y	-0-					124
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	324	1	6553	2	Y	-0-					124
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	335	1	6685	2	Y	15					139
							17	9									
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	324	1	6369	2	Y	31					170
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	335	1	9575	2	Y	7					55
							8	9									
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	302	1	8587	2	Y	5					60
							6	9									
03	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	335	1	9960	2	Y	43					103
							47	9									
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	324	1	10074	2	Y	4					107
							4	9									
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	335	1	10349	2	Y	3					110
							3	9									
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	324	1	10584	2	Y	-0-					110

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	555	1	1030	2	Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	525	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	613	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	593	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	578	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	546	1	1394	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	6789	-0-	-3503	-0-	29	1	6622	2	Y	125	148	1			52
							138	9									
02	8288	X	5918	-0-	-2370	-0-	26	1	5892	2	Y	-0-					52
03	7936	X	6505	-0-	-1431	-0-	29	1	6476	2	Y	-0-					52
04	7110	X	6399	-0-	-711	-0-	28	1	6371	2	Y	-0-					52
05	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	29	1	6548	2	Y	23					75
							25	9									
06	6570	X	6440	-0-	-130	-0-	28	1	6292	2	Y	109	127	1			57
							120	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	34	1	4334	2	Y	23	27	1			38
							25	9									
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	29	1	3901	2	Y	-0-					38
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	32	1	3985	2	Y	-0-					38
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	32	1	3929	2	Y	-0-					38
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	33	1	3908	2	Y	4					42
							4	9									
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	32	1	3790	2	Y	20	23	1			39
							22	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1266	1	6900	2	Y	-0-					45
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	1021	1	5387	2	Y	-0-					45
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	994	1	7523	2	Y	-0-					45
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	998	1	10145	2	Y	3					48
							3	9									
05	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	928	1	11294	2	Y	-0-					48
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	881	1	7841	2	Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	571	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3072	-0-	-456	-0-	556	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	940	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	829	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	828	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3739	-0-	-521	-0-	790	1	2949	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

01	8773	X	8706	-0-	-67	-0-	533	1	8173	2	N	-0-					1
02	7924	X	7442	-0-	-482	-0-	522	1	6920	2	N	-0-					1
03	8649	X	6299	-0-	-2350	-0-	822	1	5477	2	N	-0-					1
04	8430	X	4865	-0-	-3565	-0-	724	1	4141	2	N	-0-					1
05	8711	X	4754	-0-	-3957	-0-	791	1	3963	2	N	-0-					1
06	8430	X	5488	-0-	-2942	-0-	800	1	4688	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

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-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

01	10619	X	7339	-0-	-3280	-0-	1550	1	5789	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	735	1	2680	2	N	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	680	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	648	1	3612	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	530	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	457	1	3215	2	Y	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	495	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	468	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	496	1	2698	2	Y	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	497	1	2932	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

01	13733	X	13443	-0-	-290	-0-	13426	2	17	9	Y	15					173
02	12348	X	11807	-0-	-541	-0-	11773	2	34	9	Y	31					204
03	13671	X	13070	-0-	-601	-0-	13052	2	18	9	Y	16					220
04	13110	X	12687	-0-	-423	-0-	12645	2	42	9	Y	38	197	1			61
05	13454	X	13204	-0-	-250	-0-	13125	2	79	9	Y	72					133
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12701	2	37	9	Y	34					167

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

01	9424	X	9023	-0-	-401	-0-	9023	2			Y	-0-					138
02	8512	X	5240	-0-	-3272	-0-	5237	2	3	9	Y	3					141
03	9269	X	8990	-0-	-279	-0-	8956	2	34	9	Y	31	95	1			77
04	8970	X	8719	-0-	-251	-0-	8718	2	1	9	Y	1					78
05	9207	X	7866	-0-	-1341	-0-	7866	2			Y	-0-					78
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7246	2	72	9	Y	65					110
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6282	2	69	9	Y	63					173
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6597	2	61	9	Y	55					228
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5956	2	22	9	Y	20	174	1			74
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					74
06	6780	X	5496	-0-	-1284	-0-	5493	2	3	9	Y	3					77

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12574	-0-	-663	-0-	12574	2			Y	-0-					132
02	11760	X	11483	-0-	-277	-0-	11483	2			Y	-0-					132
03	12865	X	12591	-0-	-274	-0-	12591	2			Y	-0-					132
04	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			Y	-0-					132
05	12710	X	12281	-0-	-429	-0-	12281	2			Y	-0-					132
06	12300	X	11573	-0-	-727	-0-	11570	2	3	9	Y	3					135

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	592	1	6086	2	Y	-0-					-0-
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	619	1	5805	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5697	-0-	-658	-0-	626	1	5071	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	4510	-0-	-1640	-0-	579	1	3931	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	4792	-0-	-1563	-0-	642	1	4150	2	Y	-0-					-0-
06	6870	X	3903	-0-	-2967	-0-	366	1	3537	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	6	-0-	-1265	-0-	6	2			Y	-0-					135
02	1148	N	229	-0-	-919	-0-	229	1			Y	-0-					135
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			Y	-0-					135
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			Y	-0-					135
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	917	1	1213	2	Y	-0-					135
06	3000	N	6097	-0-	3097	3097	1042	1	5055	2	Y	-0-					135

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1737	-0-	-2169	-0-	335	1	1402	2	Y	-0-					24
02	3528	X	1327	-0-	-2201	-0-	302	1	1025	2	Y	-0-					24
03	3193	X	1586	-0-	-1607	-0-	334	1	1252	2	Y	-0-					24
04	3090	X	1403	-0-	-1687	-0-	324	1	1079	2	Y	-0-					24
05	2232	X	1386	-0-	-846	-0-	335	1	1051	2	Y	-0-					24
06	1650	X	1370	-0-	-280	-0-	324	1	1046	2	Y	-0-					24

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1712	-0-	-1140	-0-	481	1	1231	2	N	-0-					29
02	2576	X	1752	-0-	-824	-0-	462	1	1289	2	N	1	13	1			17
							1	9									
03	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	523	1	1673	2	N	-0-					17
04	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	520	1	1894	2	N	16	11	1			22
							18	9									
05	2821	X	2259	-0-	-562	-0-	528	1	1731	2	N	-0-					22
06	2130	X	2031	-0-	-99	-0-	488	1	1536	2	N	6					28
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7140	-0-	-52	-0-	7140	2			Y	-0-					44
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					44
03	7161	X	6910	-0-	-251	-0-	6910	2			Y	-0-					44
04	6900	X	6688	-0-	-212	-0-	6688	2			Y	-0-					44
05	7192	X	6586	-0-	-606	-0-	6586	2			Y	-0-					44
06	6960	X	6256	-0-	-704	-0-	6256	2			Y	-0-					44

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-					32
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	1			Y	-0-					32
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	1			Y	-0-					32
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	1			Y	-0-					32
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	785	1	14	9	Y	13					45
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	593	1	6	9	Y	5					50

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	541	1	2690	2	Y	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	492	1	2713	2	Y	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	535	1	3313	2	Y	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	541	1	3409	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	554	1	2702	2	Y	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	529	1	2772	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10279	-0-	-137	-0-	10279	2			Y	-0-					44
02	9408	X	9041	-0-	-367	-0-	9041	2			Y	-0-					44
03	10416	X	9801	-0-	-615	-0-	9745	2	56	9	Y	51					95
04	10080	X	9807	-0-	-273	-0-	9750	2	57	9	Y	52					147
05	10385	X	9951	-0-	-434	-0-	9951	2			Y	-0-					147
06	9690	X	9465	-0-	-225	-0-	9465	2			Y	-0-					147

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7314	-0-	-157	-0-	7314	2			Y	-0-					146
02	6748	X	6299	-0-	-449	-0-	6277	2	22	9	Y	20					166
03	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	7098	2	36	9	Y	33					199
04	7080	X	6380	-0-	-700	-0-	6352	2	28	9	Y	25	161	1			63
05	7316	X	7308	-0-	-8	-0-	7308	2			Y	-0-					63
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					63

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4903	-0-	-708	-0-	366	1	4524	2	N	12					99
							13	9									
02	5068	X	4143	-0-	-925	-0-	373	1	3770	2	N	-0-					99
03	5611	X	3446	-0-	-2165	-0-	323	1	3123	2	N	-0-					99
04	4740	X	2188	-0-	-2552	-0-	328	1	1848	2	N	11	42	1			68
							12	9									
05	4898	X	4806	-0-	-92	-0-	445	1	4361	2	N	-0-					68
06	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	353	1	4333	2	N	4					72
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	496	1	4724	2	N	12					98
							13	9									
02	5320	X	4506	-0-	-814	-0-	471	1	4035	2	N	-0-					98
03	5890	X	4694	-0-	-1196	-0-	489	1	4205	2	N	-0-					98
04	5070	X	4733	-0-	-337	-0-	438	1	4284	2	N	10	42	1			66
							11	9									
05	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	435	1	4551	2	N	-0-					66
06	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	420	1	4222	2	N	4					70
							4	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	296	1	5942	2	N	-0-					1
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	280	1	5234	2	N	-0-					1
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	334	1	5763	2	N	-0-					1
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	340	1	5750	2	N	-0-					1
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	345	1	5157	2	N	-0-					1
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	320	1	5608	2	N	-0-					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	72	1	416	2	Y	5					66
							6	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	72	1	413	2	Y	41	61	1			46
							45	9									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	78	1	444	2	Y	20					66
							22	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	83	1	429	2	Y	14	50	1			30
							15	9									
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	82	1	450	2	Y	19					49
							21	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	81	1	468	2	Y	7					56
							8	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4905	-0-	-1760	-0-	234	1	4671	2	N	-0-					1
02	5712	X	4241	-0-	-1471	-0-	229	1	4012	2	N	-0-					1
03	6262	X	4915	-0-	-1347	-0-	274	1	4641	2	N	-0-					1
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	292	1	5879	2	N	-0-					1
05	5084	X	4433	-0-	-651	-0-	281	1	4152	2	N	-0-					1
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	294	1	4897	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5119	-0-	-864	-0-	5119	2			Y	-0-					120
02	5348	X	4229	-0-	-1119	-0-	4229	2			Y	-0-					120
03	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	5364	2			Y	-0-					120
04	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	5186	2			Y	-0-					120
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					120
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					120

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6986	-0-	-1911	-0-	325	1	6661	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6371	-0-	-1469	-0-	296	1	6075	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6738	-0-	-1539	-0-	325	1	6413	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6183	-0-	-1827	-0-	315	1	5868	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7418	-0-	-239	-0-	317	1	7101	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6817	-0-	-23	-0-	317	1	6500	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4661	-0-	-702	-0-	1007	1	3640	2	Y	13					122
							14	9									
02	4844	X	4462	-0-	-382	-0-	903	1	3462	2	Y	88	134	1			76
							97	9									
03	5363	X	4719	-0-	-644	-0-	1001	1	3667	2	Y	46					122
							51	9									
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	961	1	4770	2	Y	28	110	1			40
							31	9									
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	997	1	5445	2	Y	44					84
							48	9									
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	963	1	5599	2	Y	14					98
							15	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

01	11377	X	10361	-0-	-1016	-0-	1306	1	9055	2	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8087	-0-	-1097	-0-	1148	1	6939	2	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10158	-0-	-599	-0-	1373	1	8785	2	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10042	-0-	-368	-0-	1220	1	8822	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9819	-0-	-938	-0-	1074	1	8745	2	Y	-0-					-0-
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	1058	1	8989	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	397	1	6096	2	Y	-0-					-0-
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	354	1	5377	2	Y	-0-					-0-
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	414	1	5982	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5968	-0-	-182	-0-	435	1	5533	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5268	-0-	-1087	-0-	391	1	4877	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5464	-0-	-176	-0-	376	1	5088	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

01	8556	X	8143	-0-	-413	-0-	8143	2			Y	-0-					338
02	7588	X	7184	-0-	-404	-0-	7162	2	22	9	Y	20					358
03	8370	X	7792	-0-	-578	-0-	7774	2	18	9	Y	16					374
04	8100	X	7250	-0-	-850	-0-	7237	2	13	9	Y	12	163	1			223
05	8277	X	7030	-0-	-1247	-0-	7019	2	11	9	Y	10					233
*06	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	6496	2			Y	-0-					233

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

01	9238	X	7486	-0-	-1752	-0-	825	1	6661	2	N	-0-					1
02	7980	X	6812	-0-	-1168	-0-	783	1	6029	2	N	-0-					1
03	8153	X	7622	-0-	-531	-0-	992	1	6630	2	N	-0-					1
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	922	1	7441	2	N	-0-					1
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	949	1	8150	2	N	-0-					1
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	932	1	7830	2	N	-0-					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

01	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	375	1	2875	2	Y	-0-					144
02	3164	X	3026	-0-	-138	-0-	334	1	2692	2	Y	-0-					144
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	370	1	3313	2	Y	-0-					144
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	356	1	3031	2	Y	-0-					144
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	376	1	3167	2	Y	-0-					144
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	365	1	3034	2	Y	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	350	1	3328	2	Y	-0-					2
02	3864	X	3050	-0-	-814	-0-	313	1	2737	2	Y	-0-					2
03	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	357	1	3597	2	Y	-0-					2
04	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	358	1	3308	2	Y	-0-					2
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	372	1	3400	2	Y	-0-					2
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	356	1	3216	2	Y	-0-					2

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5258	-0-	-2554	-0-	308	1	4950	2	Y	-0-					22
02	6552	X	5066	-0-	-1486	-0-	290	1	4776	2	Y	-0-					22
03	7254	X	5441	-0-	-1813	-0-	250	1	5191	2	Y	-0-					22
04	6900	X	5828	-0-	-1072	-0-	260	1	5568	2	Y	-0-					22
05	6851	X	3528	-0-	-3323	-0-	211	1	3317	2	Y	-0-					22
06	5340	X	3288	-0-	-2052	-0-	258	1	3030	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	296	1	2751	2	Y	-0-					22
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	269	1	2394	2	Y	-0-					22
03	3100	N	3168	-0-	68	68	266	1	2902	2	Y	-0-					22
04	3000	N	3336	-0-	336	404	270	1	3066	2	Y	-0-					22
05	3100	N	3998	-0-	898	1302	287	1	3711	2	Y	-0-					22
06	5202	X	3900	-0-	-1302	-0-	284	1	3616	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					22
03	T. A.		4141	-0-	4141	4147	329	1	3812	2	Y	-0-					22
04	T. A.		4301	-0-	4301	8448	314	1	3987	2	Y	-0-					22
05	T. A.		4663	-0-	4663	13111	336	1	4327	2	Y	-0-					22
06	17504	X	4393	-0-	-13111	-0-	310	1	4083	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6703	-0-	-427	-0-	342	1	6361	2	Y	-0-					22
02	6468	X	4870	-0-	-1598	-0-	304	1	4566	2	Y	-0-					22
03	7161	X	5508	-0-	-1653	-0-	334	1	5174	2	Y	-0-					22
04	6930	X	4802	-0-	-2128	-0-	311	1	4491	2	Y	-0-					22
05	6696	X	5120	-0-	-1576	-0-	333	1	4787	2	Y	-0-					22
06	6480	X	5520	-0-	-960	-0-	344	1	5176	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7733	-0-	-1226	-0-	382	1	7351	2	Y	-0-					22
02	7756	X	7075	-0-	-681	-0-	318	1	6757	2	Y	-0-					22
03	8587	X	6175	-0-	-2412	-0-	315	1	5860	2	Y	-0-					22
04	8250	X	4926	-0-	-3324	-0-	301	1	4625	2	Y	-0-					22
05	8463	X	4989	-0-	-3474	-0-	313	1	4676	2	Y	-0-					22
06	7590	X	4505	-0-	-3085	-0-	287	1	4218	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-					13
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			Y	-0-					13
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					13
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			Y	-0-					13
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-					13
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

01	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	194	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3207	-0-	-909	-0-	177	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	194	1	3161	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3224	-0-	-1186	-0-	189	1	3035	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3514	-0-	-733	-0-	190	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	190	1	3132	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

01	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	99	1	3730	2	Y	-0-					59
02	3752	X	3562	-0-	-190	-0-	90	1	3472	2	Y	-0-					59
03	4154	X	3779	-0-	-375	-0-	96	1	3683	2	Y	-0-					59
04	4020	X	3772	-0-	-248	-0-	95	1	3677	2	Y	-0-					59
05	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	100	1	3735	2	Y	31					90
							34	9									
06	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	93	1	3646	2	Y	-0-					90

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

01	7316	X	6434	-0-	-882	-0-	303	1	6131	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5782	-0-	-938	-0-	276	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6082	-0-	-1358	-0-	303	1	5779	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5766	-0-	-1434	-0-	294	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6719	-0-	-225	-0-	296	1	6423	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6064	-0-	-176	-0-	296	1	5768	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

01	7099	X	5879	-0-	-1220	-0-	267	1	5612	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5319	-0-	-953	-0-	243	1	5076	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5643	-0-	-1239	-0-	266	1	5377	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5331	-0-	-1329	-0-	259	1	5072	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6275	-0-	-142	-0-	261	1	6014	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5656	-0-	-44	-0-	261	1	5395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	530	1	2991	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3718	-0-	-146	-0-	451	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1884	-0-	-1681	-0-	479	1	1405	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	422	-0-	-3028	-0-	422	1			N	-0-					-0-
05	4123	X	1816	-0-	-2307	-0-	419	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3823	-0-	-167	-0-	419	1	3404	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4886	-0-	-105	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4817	-0-	-55	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7729	-0-	-331	-0-	347	1	7382	2	N	-0-					134
02	7168	X	5700	-0-	-1468	-0-	289	1	5408	2	N	3					137
							3	9									
03	7998	X	6774	-0-	-1224	-0-	363	1	6411	2	N	-0-					137
04	7740	X	7324	-0-	-416	-0-	339	1	6985	2	N	-0-					137
05	7998	X	7673	-0-	-325	-0-	383	1	7290	2	N	-0-					137
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	350	1	7128	2	N	5					142
							6	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2929	-0-	-915	-0-	374	1	2555	2	N	-0-					131
02	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	347	1	2262	2	N	-0-					131
03	3565	X	1664	-0-	-1901	-0-	354	1	1310	2	N	-0-					131
04	3360	X	2536	-0-	-824	-0-	422	1	2114	2	N	-0-					131
05	3472	X	1249	-0-	-2223	-0-	307	1	942	2	N	-0-					131
06	2820	X	2057	-0-	-763	-0-	370	1	1687	2	N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	269	1	4667	2	N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	232	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	252	1	4789	2	N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	227	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4218	-0-	-711	-0-	287	1	3931	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4759	-0-	-41	-0-	274	1	4485	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

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-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

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-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

01	4681	X	4580	-0-	-101	-0-	761	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3872	-0-	-356	-0-	544	1	3328	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	728	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	784	1	3918	2	N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	776	1	3962	2	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	715	1	3921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	522	1	3165	2	N	217	213	1			94
							239	9									
02	3836	X	3174	-0-	-662	-0-	423	1	2751	2	N	-0-	1	1			93
03	4247	X	3559	-0-	-688	-0-	443	1	3042	2	N	67					160
							74	9									
04	3810	X	1105	-0-	-2705	-0-	401	1	562	2	N	129	191	1			98
							142	9									
05	3937	X	2340	-0-	-1597	-0-	423	1	1895	2	N	20					118
							22	9									
06	3810	X	3301	-0-	-509	-0-	413	1	2629	2	N	235	197	1			156
							259	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	632	1	13445	2	N	50					187
							55	9									
02	12684	X	12678	-0-	-6	-0-	593	1	12032	2	N	48					235
							53	9									
03	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	651	1	13731	2	N	44	192	1			87
							48	9									
04	13680	X	12940	-0-	-740	-0-	592	1	12312	2	N	33					120
							36	9									
05	14136	X	13682	-0-	-454	-0-	682	1	12960	2	N	36					156
							40	9									
06	13950	X	13111	-0-	-839	-0-	611	1	12466	2	N	31					187
							34	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9166	-0-	-258	-0-	9166	2			Y	-0-					9
02	8512	X	8134	-0-	-378	-0-	8134	2			Y	-0-					9
03	9424	X	9205	-0-	-219	-0-	9205	2			Y	-0-					9
04	9120	X	8645	-0-	-475	-0-	8645	2			Y	-0-					9
05	9424	X	8579	-0-	-845	-0-	8579	2			Y	-0-					9
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5633	-0-	-1125	-0-	5633	2			Y	-0-					45
02	5516	X	5058	-0-	-458	-0-	5058	2			Y	-0-					45
03	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2			Y	-0-					45
04	5550	X	5382	-0-	-168	-0-	5382	2			Y	-0-					45
05	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5426	2			Y	-0-					45
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	66	1	3716	2	Y	34	59	1			26
							37	9									
02	3836	X	2883	-0-	-953	-0-	60	1	2797	2	Y	24					50
							26	9									
03	4247	X	3007	-0-	-1240	-0-	56	1	2930	2	Y	19					69
							21	9									
04	4110	X	2223	-0-	-1887	-0-	56	1	2150	2	Y	15	55	1			29
							17	9									
05	4247	X	2154	-0-	-2093	-0-	59	1	2080	2	Y	14					43
							15	9									
06	3480	X	1602	-0-	-1878	-0-	51	1	1540	2	Y	10					53
							11	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8110	-0-	-570	-0-	113	1	7958	2	Y	35	62	1			27
							39	9									
02	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	110	1	7772	2	Y	26					53
							29	9									
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	89	1	8314	2	Y	20					73
							22	9									
04	8100	X	7255	-0-	-845	-0-	76	1	7161	2	Y	16	58	1			31
							18	9									
05	8680	X	6684	-0-	-1996	-0-	74	1	6595	2	Y	14					45
							15	9									
06	8490	X	6300	-0-	-2190	-0-	72	1	6215	2	Y	12					57
							13	9									

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	110	1	6052	2	N	-0-					79
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	89	1	5315	2	N	-0-					79
03	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	100	1	5681	2	N	-0-					79
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	98	1	5568	2	N	-0-					79
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	106	1	5785	2	N	-0-					79
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	99	1	5397	2	N	-0-					79

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	439	1	4676	2	Y	-0-					179
02	5012	X	4973	-0-	-39	-0-	392	1	4581	2	Y	-0-					179
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	436	1	5477	2	Y	-0-					179
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	432	1	5045	2	Y	-0-					179
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	435	1	5368	2	Y	-0-					179
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	419	1	5154	2	Y	-0-					179

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6617	-0-	-792	-0-	6617	2			Y	-0-					6
02	6328	X	6147	-0-	-181	-0-	6147	2			Y	-0-					6
03	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	2			Y	-0-					6
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			Y	-0-					6
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					6
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6931	-0-	-292	-0-	6842	2	89	9	Y	81					332
02	6524	X	5665	-0-	-859	-0-	5606	2	59	9	Y	54	200	1			186
03	7223	X	6653	-0-	-570	-0-	6610	2	43	9	Y	39					225
04	6720	X	6370	-0-	-350	-0-	6327	2	43	9	Y	39					264
05	6944	X	6666	-0-	-278	-0-	6632	2	34	9	Y	31					295
06	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6390	2	30	9	Y	27					322

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10525	2	131	9	Y	119	191	1			287
02	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8587	2	103	9	Y	94					381
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	9976	2	131	9	Y	119	193	1			307
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9767	2	111	9	Y	101	186	1			222
05	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10265	2	108	9	Y	98					320
06	10080	X	9764	-0-	-316	-0-	9657	2	107	9	Y	97	212	1			205

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5367	-0-	-653	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5648	-0-	-1762	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6715	-0-	-942	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6240	-0-	-1170	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4066	-0-	-470	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4201	-0-	-821	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4028	-0-	-2032	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4097	-0-	-2165	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	3621	-0-	-2439	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

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

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			Y	-0-					5
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			Y	-0-					5
03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					5
04	6450	X	5132	-0-	-1318	-0-	5132	2			Y	-0-					5
05	6665	X	5015	-0-	-1650	-0-	5015	2			Y	-0-					5
06	6480	X	4395	-0-	-2085	-0-	4395	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	335	1	6650	2	Y	-0-					164
02	6440	X	5910	-0-	-530	-0-	302	1	5608	2	Y	-0-					164
03	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	335	1	6591	2	Y	44					208
							48	9									
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	324	1	6682	2	Y	91					299
							100	9									
05	6975	X	6957	-0-	-18	-0-	335	1	6622	2	Y	-0-	194	1			105
*06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	324	1	6445	2	Y	4					109
							4	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			Y	-0-					9
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			Y	-0-					9
03	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			Y	-0-					9
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			Y	-0-					9
05	9424	X	9398	-0-	-26	-0-	9398	2			Y	-0-					9
06	9510	X	8969	-0-	-541	-0-	8969	2			Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			Y	-0-					6
02	8176	X	7967	-0-	-209	-0-	7967	2			Y	-0-					6
03	9052	X	8545	-0-	-507	-0-	8545	2			Y	-0-					6
04	8760	X	8278	-0-	-482	-0-	8278	2			Y	-0-					6
05	9052	X	8372	-0-	-680	-0-	8372	2			Y	-0-					6
06	8460	X	8318	-0-	-142	-0-	8318	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	7502	-0-	-3782	-0-	7434	2	68	9	Y	62	191	1			70
02	10192	X	7060	-0-	-3132	-0-	7053	2	7	9	Y	6					76
03	10292	X	7656	-0-	-2636	-0-	7656	2			Y	-0-					76
04	8850	X	7454	-0-	-1396	-0-	7454	2			Y	-0-					76
05	8184	X	7763	-0-	-421	-0-	7763	2			Y	-0-					76
06	7560	X	7537	-0-	-23	-0-	7537	2			Y	-0-					76

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	3281	2			Y	-0-					9
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					9
03	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3232	2			Y	-0-					9
04	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	3114	2			Y	-0-					9
05	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	3211	2			Y	-0-					9
06	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3121	2			Y	-0-					9

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2			Y	-0-					15
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					15
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					15
04	4230	X	4047	-0-	-183	-0-	4047	2			Y	-0-					15
05	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4278	2			Y	-0-					15
06	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	4134	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					13
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					13
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					13
04	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3473	2			Y	-0-					13
05	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2			Y	-0-					13
06	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	3367	2			Y	-0-					13

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2			Y	-0-					13
02	3164	X	2318	-0-	-846	-0-	2318	2			Y	-0-					13
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					13
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					13
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					13
06	2940	X	2403	-0-	-537	-0-	2403	2			Y	-0-					13

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7043	-0-	-304	-0-	395	1	6648	2	N	-0-					270
02	6636	X	6073	-0-	-563	-0-	355	1	5715	2	N	3					273
							3	9									
03	7347	X	6100	-0-	-1247	-0-	362	1	5736	2	N	2					275
							2	9									
04	6930	X	5970	-0-	-960	-0-	396	1	5562	2	N	11					286
							12	9									
05	7161	X	5582	-0-	-1579	-0-	541	1	5034	2	N	6					292
							7	9									
06	6810	X	5301	-0-	-1509	-0-	502	1	4799	2	N	-0-					292

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

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

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6074	-0-	-2296	-0-	6074	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	5117	-0-	-1463	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6366	-0-	-547	-0-	6366	2			Y	-0-					-0-
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5303	-0-	-773	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	3961	-0-	-1349	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3289	-0-	-1359	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5208	-0-	-672	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5533	-0-	-543	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4960	-0-	-920	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8038	2	68	9	Y	62	69	1			111
02	6776	X	5852	-0-	-924	-0-	5795	2	57	9	Y	52					163
03	7719	X	7655	-0-	-64	-0-	7574	2	81	9	Y	74	71	1			166
04	7710	X	7687	-0-	-23	-0-	7650	2	37	9	Y	34	70	1			130
05	7967	X	6273	-0-	-1694	-0-	6216	2	57	9	Y	52	70	1			112
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8591	2	7	9	Y	6					118

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					13
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					13
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					13
04	1740	X	830	-0-	-910	-0-	830	2			Y	-0-					13
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					13
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	2951	-0-	-3187	-0-	500	1	2438	2	Y	12	13	1			57
							13	9									
02	5544	X	4020	-0-	-1524	-0-	452	1	3557	2	Y	10					67
							11	9									
03	6138	X	5236	-0-	-902	-0-	500	1	4722	2	Y	13	13	1			67
							14	9									
04	5580	X	2658	-0-	-2922	-0-	484	1	2166	2	Y	7	13	1			61
							8	9									
05	4836	X	926	-0-	-3910	-0-	500	1	416	2	Y	9	13	1			57
							10	9									
06	3420	X	512	-0-	-2908	-0-	484	1	27	2	Y	1					58
							1	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9647	-0-	-1420	-0-	9614	2	33	9	Y	30	34	1			99
02	9772	X	8268	-0-	-1504	-0-	8239	2	29	9	Y	26					125
03	10106	X	9454	-0-	-652	-0-	9413	2	41	9	Y	37	35	1			127
04	9780	X	9230	-0-	-550	-0-	9211	2	19	9	Y	17	35	1			109
05	9889	X	9265	-0-	-624	-0-	9236	2	29	9	Y	26	35	1			100
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9343	2	3	9	Y	3					103

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	39	1	3164	2	Y	43	74	1			33
							47	9									
02	2912	X	2899	-0-	-13	-0-	35	1	2831	2	Y	30					63
							33	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	34	1	3222	2	Y	24					87
							26	9									
04	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	33	1	3090	2	Y	20	70	1			37
							22	9									
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	35	1	3253	2	Y	17					54
							19	9									
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	36	1	3226	2	Y	14					68
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	718	1	12062	2	N	16					361
							18	9									
02	11928	X	11012	-0-	-916	-0-	641	1	10261	2	N	100	196	1			265
							110	9									
03	13206	X	9943	-0-	-3263	-0-	730	1	9204	2	N	8					273
							9	9									
04	12780	X	9771	-0-	-3009	-0-	751	1	9011	2	N	8					281
							9	9									
05	12896	X	9842	-0-	-3054	-0-	750	1	9077	2	N	14					295
							15	9									
06	12390	X	9043	-0-	-3347	-0-	768	1	8268	2	N	6					301
							7	9									

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	502	1	8440	2	N	11					344
							12	9									
02	8232	X	8050	-0-	-182	-0-	468	1	7570	2	N	11					355
							12	9									
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	518	1	9307	2	N	14					369
							15	9									
04	8820	X	8524	-0-	-296	-0-	444	1	8071	2	N	8					377
							9	9									
05	9021	X	8935	-0-	-86	-0-	455	1	8477	2	N	3					380
							3	9									
06	9450	X	8671	-0-	-779	-0-	433	1	8229	2	N	8					388
							9	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	69	1			107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	71	1			162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	70	1			126
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	70	1			108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					114

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	530	1	6431	2	N	-0-					-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	469	1	6211	2	N	-0-					-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	527	1	6503	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6580	-0-	-170	-0-	478	1	6102	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	467	1	6315	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6215	-0-	-955	-0-	490	1	5725	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6208	-0-	-2689	-0-	326	1	5882	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	5859	-0-	-2177	-0-	298	1	5561	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6132	-0-	-1432	-0-	381	1	5751	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5958	-0-	-192	-0-	379	1	5579	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6244	-0-	-235	-0-	325	1	5919	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6089	-0-	-181	-0-	329	1	5760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10786	-0-	-839	-0-	778	1	10008	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	6256	-0-	-4216	-0-	671	1	5585	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	10797	-0-	-797	-0-	948	1	9849	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9785	-0-	-775	-0-	903	1	8882	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	9639	-0-	-1273	-0-	924	1	8715	2	N	-0-			-0-
06	10440	X	8367	-0-	-2073	-0-	961	1	7406	2	N	-0-			-0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

01	7223	X	5950	-0-	-1273	-0-	597	1	5353	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	5319	-0-	-1205	-0-	492	1	4827	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	5503	-0-	-1658	-0-	562	1	4941	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	5489	-0-	-1411	-0-	523	1	4966	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5728	-0-	-534	-0-	595	1	5133	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5251	-0-	-509	-0-	545	1	4706	2	N	-0-			-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

01	14198	X	13330	-0-	-868	-0-	962	1	12368	2	N	-0-			-0-
02	12768	X	12266	-0-	-502	-0-	927	1	11339	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	13133	-0-	-817	-0-	935	1	12198	2	N	-0-			-0-
04	13380	X	13173	-0-	-207	-0-	926	1	12247	2	N	-0-			-0-
05	13826	X	13324	-0-	-502	-0-	953	1	12371	2	N	-0-			-0-
06	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	870	1	13015	2	N	-0-			-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9000 - 14472

01	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	405	1	2876	2	N	-0-			168
02	3248	X	2936	-0-	-312	-0-	378	1	2558	2	N	-0-			168
03	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	405	1	3135	2	N	-0-			168
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	372	1	3011	2	N	-0-			168
05	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	386	1	3117	2	N	-0-			168
06	3420	X	3390	-0-	-30	-0-	378	1	3012	2	N	-0-			168

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

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-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	496	1	4764	2	Y	-0-			30
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	700	1	5209	2	Y	-0-			30
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	517	1	5713	2	Y	-0-			30
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	231	1	4827	2	Y	-0-			30
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	298	1	5317	2	Y	-0-			30
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	341	1	6043	2	Y	-0-			30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-			-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-			-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-			-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9024	2	13	9	Y	12					89
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7695	2	42	9	Y	38					127
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8544	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8164	2	48	9	Y	44	62	1			84
05	8215	X	8088	-0-	-127	-0-	8063	2	25	9	Y	23					107
*06	7560	X	7119	-0-	-441	-0-	7119	2			Y	-0-					107

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7963	-0-	-221	-0-	7950	2	13	9	Y	12					89
02	7392	X	6786	-0-	-606	-0-	6744	2	42	9	Y	38					127
03	7812	X	7119	-0-	-693	-0-	7076	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7846	2	48	9	Y	44	62	1			84
05	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8014	2	25	9	Y	23					107
*06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			Y	-0-					107

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9370	-0-	-1511	-0-	884	1	8486	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	7308	-0-	-2436	-0-	712	1	6596	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10065	-0-	-723	-0-	724	1	9341	2	N	-0-					-0-
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	818	1	8744	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7775	-0-	-1928	-0-	700	1	7075	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8757	-0-	-993	-0-	757	1	8000	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10577	-0-	-924	-0-	79	1	10498	2	Y	-0-					54
02	10276	X	9332	-0-	-944	-0-	73	1	9259	2	Y	-0-					54
03	11005	X	10310	-0-	-695	-0-	76	1	10234	2	Y	-0-					54
04	10650	X	9370	-0-	-1280	-0-	71	1	9222	2	Y	70					124
							77	9									
05	11005	X	9408	-0-	-1597	-0-	74	1	9238	2	Y	87					211
							96	9									
06	9900	X	7901	-0-	-1999	-0-	7893	2	8	9	Y	7	175	1			43

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7348	-0-	-774	-0-	642	1	6706	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	5920	-0-	-1024	-0-	610	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6609	-0-	-1451	-0-	658	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6961	-0-	-839	-0-	553	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6865	-0-	-1195	-0-	674	1	6191	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6729	-0-	-381	-0-	577	1	6152	2	N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	672	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5163	-0-	-241	-0-	631	1	4532	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	671	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4462	-0-	-1118	-0-	608	1	3854	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	3633	-0-	-2133	-0-	673	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5242	-0-	-278	-0-	647	1	4595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8757	-0-	-636	-0-	65	1	8691	2	Y	1					81
							1	9									
02	8484	X	8443	-0-	-41	-0-	66	1	8377	2	Y	-0-					81
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	68	1	9220	2	Y	52					133
							57	9									
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	66	1	8459	2	Y	79	159	1			53
							87	9									
05	9362	X	8715	-0-	-647	-0-	69	1	8589	2	Y	52					105
							57	9									
06	8550	X	7972	-0-	-578	-0-	7953	2	19	9	Y	17	80	1			42

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	877	1	5463	2	Y	61					427
							67	9									
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	792	1	4519	2	Y	8					435
							9	9									
03	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	877	1	4660	2	Y	41					476
							45	9									
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	849	1	4921	2	Y	-0-					476
05	5797	X	5675	-0-	-122	-0-	877	1	4783	2	Y	14					490
							15	9									
06	6210	X	5233	-0-	-977	-0-	849	1	4384	2	Y	-0-					490

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7422	-0-	-111	-0-	788	1	6610	2	Y	22					200
							24	9									
02	7112	X	6429	-0-	-683	-0-	688	1	5717	2	Y	22					222
							24	9									
03	7874	X	6535	-0-	-1339	-0-	728	1	5784	2	Y	21					243
							23	9									
04	7620	X	6402	-0-	-1218	-0-	688	1	5699	2	Y	14					257
							15	9									
05	7502	X	6490	-0-	-1012	-0-	730	1	5746	2	Y	13					270
							14	9									
06	7170	X	4053	-0-	-3117	-0-	536	1	3497	2	Y	18	132	1			156
							20	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4831	-0-	-1276	-0-	572	1	4238	2	Y	19					276
							21	9									
02	5628	X	4287	-0-	-1341	-0-	600	1	3666	2	Y	19					295
							21	9									
03	6231	X	4721	-0-	-1510	-0-	572	1	4128	2	Y	19					314
							21	9									
04	6030	X	5123	-0-	-907	-0-	572	1	4548	2	Y	3					317
							3	9									
05	6200	X	4634	-0-	-1566	-0-	591	1	4036	2	Y	6					323
							7	9									
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	633	1	4376	2	Y	8	59	1			272
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	364	1	3571	2	Y	6					238
							7	9									
02	3752	X	3634	-0-	-118	-0-	349	1	3279	2	Y	5					243
							6	9									
03	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	381	1	3625	2	Y	-0-					243
04	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	370	1	3684	2	Y	3					246
							3	9									
05	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	389	1	3721	2	Y	3					249
							3	9									
06	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	381	1	3454	2	Y	-0-					249

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	12520	-0-	-655	-0-	1001	1	11432	2	Y	79	196	1			301
							87	9									
02	12096	X	11154	-0-	-942	-0-	808	1	10279	2	Y	61					362
							67	9									
03	13392	X	12023	-0-	-1369	-0-	940	1	11041	2	Y	38					400
							42	9									
04	12960	X	11940	-0-	-1020	-0-	898	1	11033	2	Y	8					408
							9	9									
05	12524	X	12321	-0-	-203	-0-	923	1	11364	2	Y	31					439
							34	9									
06	12120	X	11772	-0-	-348	-0-	925	1	10828	2	Y	17	178	1			278
							19	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	13187	-0-	-1972	-0-	13187	2			Y	-0-					2
02	13692	X	11235	-0-	-2457	-0-	11235	2			Y	-0-					2
03	15159	X	13189	-0-	-1970	-0-	13189	2			Y	-0-	1	1			1
04	14040	X	12811	-0-	-1229	-0-	12810	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	13795	X	13074	-0-	-721	-0-	13074	2			Y	-0-					1
06	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			Y	-0-					1

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12158	-0-	-521	-0-	817	1	11341	2	Y	-0-					68
02	11452	X	9837	-0-	-1615	-0-	738	1	9099	2	Y	-0-					68
03	12369	X	10599	-0-	-1770	-0-	817	1	9782	2	Y	-0-					68
04	11970	X	11482	-0-	-488	-0-	791	1	10691	2	Y	-0-					68
05	12152	X	12127	-0-	-25	-0-	817	1	11310	2	Y	-0-					68
06	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	791	1	11146	2	Y	-0-					68

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8746	-0-	-585	-0-	225	1	8521	2	Y	-0-					120
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	240	1	8863	2	Y	-0-					120
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	244	1	9698	2	Y	52					172
							57	9									
04	9630	X	8441	-0-	-1189	-0-	227	1	8130	2	Y	76	173	1			75
							84	9									
05	10075	X	8037	-0-	-2038	-0-	242	1	7756	2	Y	35					110
							39	9									
06	9750	X	7978	-0-	-1772	-0-	166	1	7792	2	Y	18	76	1			52
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9442	-0-	-416	-0-	245	1	9193	2	Y	4					158
							4	9									
02	8904	X	3383	-0-	-5521	-0-	191	1	3192	2	Y	-0-					158
03	9858	X	7352	-0-	-2506	-0-	234	1	7118	2	Y	-0-					158
04	9510	X	8642	-0-	-868	-0-	229	1	8360	2	Y	48	186	1			20
							53	9									
05	9455	X	7798	-0-	-1657	-0-	233	1	7526	2	Y	35					55
							39	9									
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	158	1	7358	2	Y	17	70	1			2
							19	9									

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					2
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					2
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			Y	-0-					2
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					2
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			Y	-0-					2
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

01	6324	X	2903	-0-	-3421	-0-	274	1	2629	2	Y	-0-					13
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-					13
03	6324	X	3114	-0-	-3210	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-					13
04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	517	1	10775	2	Y	-0-					13
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	428	1	7640	2	Y	-0-					13
06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	409	1	7245	2	Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

01	7688	X	6728	-0-	-960	-0-	6728	2			Y	-0-					2
02	6944	X	6096	-0-	-848	-0-	6096	2			Y	-0-					2
03	7502	X	7414	-0-	-88	-0-	7414	2			Y	-0-					2
04	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	6485	2			Y	-0-					2
05	7006	X	6954	-0-	-52	-0-	6954	2			Y	-0-					2
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

01	8680	X	6756	-0-	-1924	-0-	6743	2	13	9	Y	12					89
02	7644	X	5359	-0-	-2285	-0-	5317	2	42	9	Y	38					127
03	8308	X	6818	-0-	-1490	-0-	6775	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	7530	X	6269	-0-	-1261	-0-	6221	2	48	9	Y	44	62	1			84
05	7409	X	5098	-0-	-2311	-0-	5073	2	25	9	Y	23					107
*06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					107

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

01	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	497	1	8352	2	N	-0-					258
02	8372	X	7795	-0-	-577	-0-	454	1	7341	2	N	-0-					258
03	9269	X	9268	-0-	-1	-0-	488	1	8780	2	N	-0-					258
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	460	1	8349	2	N	-0-					258
05	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	461	1	8589	2	N	-0-					258
06	8970	X	8729	-0-	-241	-0-	437	1	8292	2	N	-0-					258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	476	1	8003	2	N	-0-					439
02	7896	X	7141	-0-	-755	-0-	416	1	6725	2	N	-0-					439
03	8742	X	8685	-0-	-57	-0-	458	1	8227	2	N	-0-					439
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	460	1	8360	2	N	-0-					439
05	8525	X	7940	-0-	-585	-0-	405	1	7535	2	N	-0-					439
06	8400	X	7552	-0-	-848	-0-	378	1	7174	2	N	-0-					439

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	497	1	6143	2	Y	-0-					101
02	5740	X	5437	-0-	-303	-0-	459	1	4978	2	Y	-0-					101
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	472	1	6038	2	Y	-0-					101
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	444	1	5972	2	Y	14					115
							15	9									
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	458	1	6190	2	Y	3					118
							3	9									
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	387	1	6045	2	Y	17					135
							19	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

01	7409	X	5290	-0-	-2119	-0-	692	1	4583	2	Y	14					276
							15	9									
02	6244	X	5554	-0-	-690	-0-	628	1	4905	2	Y	19					295
							21	9									
03	6913	X	6635	-0-	-278	-0-	633	1	5981	2	Y	19					314
							21	9									
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	614	1	5931	2	Y	17					331
							19	9									
05	6758	X	6510	-0-	-248	-0-	628	1	5868	2	Y	13					344
							14	9									
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	662	1	5983	2	Y	14					358
							15	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	187	1	2033	2	Y	15					162
							17	9									
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	169	1	2373	2	Y	19					181
							21	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	178	1	2557	2	Y	25					206
							28	9									
04	3000	N	3117	-0-	117	117	172	1	2917	2	Y	25					231
							28	9									
05	3051	N	2934	-0-	-117	-0-	172	1	2740	2	Y	20					251
							22	9									
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	170	1	2533	2	Y	17					268
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	9630	-0-	-1468	-0-	566	1	9052	2	N	11					335
							12	9									
02	9184	X	8675	-0-	-509	-0-	515	1	8160	2	N	-0-					335
03	10168	X	8125	-0-	-2043	-0-	598	1	7505	2	N	20					355
							22	9									
04	9750	X	9178	-0-	-572	-0-	542	1	8621	2	N	14					369
							15	9									
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	542	1	10100	2	N	17					386
							19	9									
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	535	1	10162	2	N	3					389
							3	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	146	1	5528	2	Y	-0-					205
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	115	1	4572	2	Y	14					219
							15	9									
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	176	1	6065	2	Y	20					239
							22	9									
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	168	1	5612	2	Y	11					250
							12	9									
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	198	1	6743	2	Y	6					256
							7	9									
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	203	1	6387	2	Y	9					265
							10	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	680	1	5042	2	Y	-0-					245
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	639	1	5161	2	Y	-0-					245
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	662	1	5328	2	Y	-0-					245
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	648	1	5453	2	Y	-0-					245
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	673	1	5360	2	Y	-0-					245
06	6210	X	5643	-0-	-567	-0-	665	1	4978	2	Y	-0-					245

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8899	-0-	-246	-0-	8816	2	83	9	Y	75					257
02	8260	X	8106	-0-	-154	-0-	8037	2	69	9	Y	63	183	1			137
03	8928	X	8537	-0-	-391	-0-	8480	2	57	9	Y	52					189
04	8610	X	7797	-0-	-813	-0-	7763	2	34	9	Y	31					220
05	8990	X	8554	-0-	-436	-0-	8520	2	34	9	Y	31	188	1			63
06	8700	X	8302	-0-	-398	-0-	8272	2	30	9	Y	27					90

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	17445	-0-	-1155	-0-	17329	2	116	9	Y	105					193
02	16800	X	13263	-0-	-3537	-0-	13213	2	50	9	Y	45					238
03	18321	X	13234	-0-	-5087	-0-	13134	2	100	9	Y	91	186	1			143
04	17730	X	12911	-0-	-4819	-0-	12757	2	154	9	Y	140	185	1			98
05	17484	X	13192	-0-	-4292	-0-	13103	2	89	9	Y	81					179
06	14400	X	13559	-0-	-841	-0-	13478	2	81	9	Y	74					253

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17859	2	81	9	Y	74					234
02	13608	X	11496	-0-	-2112	-0-	11475	2	21	9	Y	19					253
03	15066	X	10731	-0-	-4335	-0-	10646	2	85	9	Y	77	220	1			110
04	14580	X	10311	-0-	-4269	-0-	10226	2	85	9	Y	77					187
05	15066	X	13467	-0-	-1599	-0-	13403	2	64	9	Y	58					245
06	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13151	2	85	9	Y	77	188	1			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	162	1	9693	2	Y	-0-	10	1			14
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	146	1	8866	2	Y	-0-					14
03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	162	1	10026	2	Y	-0-					14
04	9540	X	9010	-0-	-530	-0-	156	1	8854	2	Y	-0-	7	1			7
05	9982	X	6794	-0-	-3188	-0-	162	1	6632	2	Y	-0-					7
06	9300	X	8005	-0-	-1295	-0-	156	1	7849	2	Y	-0-					7

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11931	2	18	9	Y	16	41	1			55
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10713	2	2	9	Y	2					57
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12086	2	6	9	Y	5					62
04	11460	X	11030	-0-	-430	-0-	11019	2	11	9	Y	10	36	1			36
05	11842	X	9706	-0-	-2136	-0-	9706	2			Y	-0-					36
06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			Y	-0-					36

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	835	1	3868	2	Y	-0-					120
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	767	1	3743	2	Y	3					123
							3	9									
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	775	1	6149	2	Y	-0-					123
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	795	1	6707	2	Y	-0-					123
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	810	1	6521	2	Y	119	216	1			26
							131	9									
06	6030	X	4497	-0-	-1533	-0-	718	1	3768	2	Y	10					36
							11	9									

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6071	-0-	-222	-0-	218	1	5852	2	Y	1	26	1			34
							1	9									
02	5684	X	1447	-0-	-4237	-0-	197	1	1250	2	Y	-0-					34
03	6293	X	813	-0-	-5480	-0-	218	1	595	2	Y	-0-					34
04	6090	X	4858	-0-	-1232	-0-	211	1	4647	2	Y	-0-	17	1			17
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	218	1	8140	2	Y	-0-					17
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	211	1	6375	2	Y	-0-					17

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	733	1	8756	2	Y	58					217
							64	9									
02	7000	X	6536	-0-	-464	-0-	650	1	5835	2	Y	46					263
							51	9									
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	793	1	9257	2	Y	59	189	1			133
							65	9									
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	723	1	9966	2	Y	18					151
							20	9									
05	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	759	1	9909	2	Y	52					203
							57	9									
06	9780	X	8985	-0-	-795	-0-	800	1	8141	2	Y	40					243
							44	9									

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10666	-0-	-1393	-0-	10609	2	57	9	Y	52					239
02	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13382	2	19	9	Y	17					256
03	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15551	2	90	9	Y	82	184	1			154
04	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	14938	2	85	9	Y	77					231
05	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	14952	2	62	9	Y	56	189	1			98
06	13920	X	13323	-0-	-597	-0-	13236	2	87	9	Y	79					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8699	-0-	-1252	-0-	504	1	8097	2	Y	89	134	1			183
							98	9									
02	8988	X	6548	-0-	-2440	-0-	455	1	6082	2	Y	10					193
							11	9									
03	9951	X	9736	-0-	-215	-0-	504	1	9196	2	Y	33					226
							36	9									
04	9480	X	8823	-0-	-657	-0-	488	1	8279	2	Y	51	139	1			138
							56	9									
05	8959	X	7585	-0-	-1374	-0-	504	1	7081	2	Y	-0-					138
06	8130	X	7583	-0-	-547	-0-	488	1	7095	2	Y	-0-					138

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					12
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	1732	2			Y	-0-					12
03	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			Y	-0-					12
04	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1779	2			Y	-0-					12
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1893	2	34	9	Y	31					43
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1759	2	83	9	Y	75					118

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	728	1	4125	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
02	4116	X	2696	-0-	-1420	-0-	633	1	2057	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
03	4557	X	3403	-0-	-1154	-0-	796	1	2604	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
04	4410	X	2686	-0-	-1724	-0-	1007	1	1671	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
05	4557	X	2315	-0-	-2242	-0-	793	1	1515	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
06	1410	X	696	-0-	-714	-0-	689	1	7	9	Y	6	5	1			9

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10388	-0-	-741	-0-	651	1	9726	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
02	9856	X	9775	-0-	-81	-0-	660	1	9109	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	774	1	10102	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
04	10320	X	10301	-0-	-19	-0-	920	1	9373	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
05	10819	X	10303	-0-	-516	-0-	745	1	9551	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	751	1	10364	2	Y	6	5	1			9
							7	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	1685	-0-	-6654	-0-	1039	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	891	-0-	-1237	-0-	891	1			Y	-0-					-0-
03	2418	X	848	-0-	-1570	-0-	848	1			Y	-0-					-0-
04	2340	X	413	-0-	-1927	-0-	413	1			Y	-0-					-0-
05	2418	X	880	-0-	-1538	-0-	880	1			Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	899	1	553	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	17815	-0-	-1343	-0-	17789	2	26	9	Y	24	56	1			40
02	16968	X	12292	-0-	-4676	-0-	12277	2	15	9	Y	14					54
03	19561	X	17365	-0-	-2196	-0-	17320	2	45	9	Y	41					95
04	18930	X	17093	-0-	-1837	-0-	17085	2	8	9	Y	7	59	1			43
05	19561	X	16702	-0-	-2859	-0-	16688	2	14	9	Y	13					56
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15735	2	19	9	Y	17					73

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	13144	-0-	-3224	-0-	13144	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	14588	X	10433	-0-	-4155	-0-	10433	2			Y	-0-					-0-
03	15903	X	13641	-0-	-2262	-0-	13641	2			Y	-0-					-0-
04	14940	X	14683	-0-	-257	-0-	14683	2			Y	-0-					-0-
05	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			Y	-0-					-0-
06	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			Y	-0-					-0-

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	868	1	3733	2	Y	47	110	1			78
							52	9									
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	784	1	1778	2	Y	30					108
							33	9									
03	2542	X	1711	-0-	-831	-0-	868	1	754	2	Y	81					189
							89	9									
04	2460	X	1934	-0-	-526	-0-	840	1	1079	2	Y	14	118	1			85
							15	9									
05	2542	X	2454	-0-	-88	-0-	854	1	1571	2	Y	26					111
							29	9									
06	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	840	1	1192	2	Y	34					145
							37	9									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	20297	-0-	-1651	-0-	498	1	19799	2	Y	-0-					-0-
02	19824	X	17915	-0-	-1909	-0-	434	1	17481	2	Y	-0-					-0-
03	21948	X	20242	-0-	-1706	-0-	472	1	19770	2	Y	-0-					-0-
04	20490	X	19646	-0-	-844	-0-	433	1	19213	2	Y	-0-					-0-
05	21173	X	20059	-0-	-1114	-0-	439	1	19620	2	Y	-0-					-0-
06	19380	X	19032	-0-	-348	-0-	446	1	18586	2	Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10824	-0-	-615	-0-	10814	2	10	9	Y	9	21	1			15
02	10248	X	9066	-0-	-1182	-0-	9060	2	6	9	Y	5					20
03	11346	X	11033	-0-	-313	-0-	11016	2	17	9	Y	15					35
04	10890	X	10385	-0-	-505	-0-	10382	2	3	9	Y	3	22	1			16
05	11253	X	8831	-0-	-2422	-0-	8827	2	4	9	Y	4					20
06	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9590	2	7	9	Y	6					26

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	14676	-0-	-4792	-0-	495	1	14181	2	Y	-0-					-0-
02	17584	X	13452	-0-	-4132	-0-	462	1	12990	2	Y	-0-					-0-
03	17949	X	15261	-0-	-2688	-0-	523	1	14738	2	Y	-0-					-0-
04	14280	X	13763	-0-	-517	-0-	556	1	13207	2	Y	-0-					-0-
05	14880	X	14679	-0-	-201	-0-	599	1	14080	2	Y	-0-					-0-
06	14070	X	13915	-0-	-155	-0-	483	1	13432	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	1389	1	10290	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	8618	-0-	-146	-0-	1249	1	7369	2	Y	-0-					-0-
03	10385	X	10255	-0-	-130	-0-	1385	1	8870	2	Y	-0-					-0-
04	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	1319	1	10670	2	Y	-0-					-0-
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	1342	1	10027	2	Y	-0-					-0-
06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	1314	1	7671	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8487	-0-	-596	-0-	68	1	8418	2	Y	1	34	1			16
							1	9									
02	8176	X	7486	-0-	-690	-0-	59	1	7413	2	Y	13					29
							14	9									
03	9052	X	8851	-0-	-201	-0-	62	1	8759	2	Y	27	35	1			21
							30	9									
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	59	1	8730	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
05	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	71	1	9207	2	Y	16					32
							18	9									
06	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	70	1	9560	2	Y	14					46
							15	9									

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	1	1	9	Y	1	34	1			16
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	68	1	14	9	Y	13					29
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	73	1	30	9	Y	27	35	1			21
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	9	Y	28	33	1			16
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	78	1	18	9	Y	16					32
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	67	1	15	9	Y	14					46

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11986	-0-	-662	-0-	67	1	11918	2	Y	1	34	1			16
							1	9									
02	11424	X	10891	-0-	-533	-0-	67	1	10810	2	Y	13					29
							14	9									
03	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	76	1	12736	2	Y	27	35	1			21
							30	9									
04	11700	X	10864	-0-	-836	-0-	63	1	10770	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
05	12090	X	11591	-0-	-499	-0-	71	1	11502	2	Y	16					32
							18	9									
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	69	1	11664	2	Y	14					46
							15	9									

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9151	-0-	-2009	-0-	51	1	9098	2	Y	2	43	1			20
							2	9									
02	10080	X	8119	-0-	-1961	-0-	50	1	8050	2	Y	17					37
							19	9									
03	10664	X	9351	-0-	-1313	-0-	55	1	9260	2	Y	33	44	1			26
							36	9									
04	9690	X	9497	-0-	-193	-0-	55	1	9402	2	Y	36	42	1			20
							40	9									
05	9734	X	9157	-0-	-577	-0-	56	1	9079	2	Y	20					40
							22	9									
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	55	1	9248	2	Y	17					57
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	12047	-0-	-415	-0-	342	1	11705	2	Y	-0-					-0-
02	11256	X	10796	-0-	-460	-0-	316	1	10480	2	Y	-0-					-0-
03	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	345	1	12165	2	Y	-0-					-0-
04	12060	X	12022	-0-	-38	-0-	321	1	11701	2	Y	-0-					-0-
05	12462	X	12412	-0-	-50	-0-	345	1	12067	2	Y	-0-					-0-
06	11220	X	11064	-0-	-156	-0-	394	1	10670	2	Y	-0-					-0-

VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	326	1	2577	2	N	-0-					5
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	294	1	2211	2	N	-0-					5
03	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	326	1	2283	2	N	13					18
							14	9									
04	2820	N	2368	-0-	-452	-0-	315	1	2007	2	N	42					60
							46	9									
05	2759	N	1177	-0-	-1582	-0-	326	1	831	2	N	18					78
							20	9									
06	2550	N	1640	-0-	-910	-0-	315	1	1310	2	N	14					92
							15	9									

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290868 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8102 - 16967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	41543	-0-	-3500	-0-	41543	2			N	-0-					-0-
02	40068	X	37156	-0-	-2912	-0-	37156	2			N	-0-					-0-
03	43803	X	41208	-0-	-2595	-0-	41208	2			N	-0-					-0-
04	42060	X	39484	-0-	-2576	-0-	39484	2			N	-0-					-0-
05	42408	X	40507	-0-	-1901	-0-	40507	2			N	-0-					-0-
06	40200	X	38706	-0-	-1494	-0-	38706	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38192	X	35531	-0-	-2661	-0-	35531	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	31596	-0-	-2872	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	34421	-0-	-3089	-0-	34421	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	33564	-0-	-1506	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
05	35526	X	34323	-0-	-1203	-0-	34323	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	32688	-0-	-1692	-0-	32688	2			N	-0-					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3084	2	26	9	N	24					165
02	2828	X	2358	-0-	-470	-0-	2358	2			N	-0-					165
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					165
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					165
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3101	2	7	9	N	6					171
06	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	2998	2			N	-0-					171

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	37088	-0-	-3491	-0-	37088	2			N	-0-					-0-
02	36176	X	32782	-0-	-3394	-0-	32782	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	36183	-0-	-3311	-0-	36183	2			N	-0-					-0-
04	37410	X	34580	-0-	-2830	-0-	34580	2			N	-0-					-0-
05	37665	X	35380	-0-	-2285	-0-	35380	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	33761	-0-	-2119	-0-	33761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53661	X	50099	-0-	-3562	-0-	50099	2			N	-0-					-0-
02	47684	X	44394	-0-	-3290	-0-	44394	2			N	-0-					-0-
03	52173	X	48959	-0-	-3214	-0-	48959	2			N	-0-					-0-
04	49860	X	46160	-0-	-3700	-0-	46160	2			N	-0-					-0-
05	50747	X	48178	-0-	-2569	-0-	48178	2			N	-0-					-0-
06	48480	X	45728	-0-	-2752	-0-	45728	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	20148	-0-	-2761	-0-	20103	2	45	9	Y	41	51	1			159
02	19992	X	17893	-0-	-2099	-0-	17878	2	15	9	Y	14	48	1			125
03	21607	X	19903	-0-	-1704	-0-	19838	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	20520	X	19184	-0-	-1336	-0-	19118	2	66	9	Y	60	93	1			101
05	20956	X	19567	-0-	-1389	-0-	19519	2	48	9	Y	44	46	1			99
06	19500	X	18692	-0-	-808	-0-	18650	2	42	9	Y	38					137

M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	20758	-0-	-1562	-0-	20713	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	20160	X	18465	-0-	-1695	-0-	18448	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	22320	X	20919	-0-	-1401	-0-	20854	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	21390	X	20101	-0-	-1289	-0-	20036	2	65	9	Y	59	93	1			100
05	21855	X	21040	-0-	-815	-0-	20990	2	50	9	Y	45	46	1			99
06	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	21160	2	42	9	Y	38					137

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	18815	-0-	-2327	-0-	18770	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	18508	X	17183	-0-	-1325	-0-	17166	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	20429	X	19478	-0-	-951	-0-	19413	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	19320	X	18875	-0-	-445	-0-	18810	2	65	9	Y	59	93	1			100
05	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	19372	2	50	9	Y	45	46	1			99
06	18840	X	17659	-0-	-1181	-0-	17617	2	42	9	Y	38					137

M.T. COLE (AW) WELL #: 601H RRCID -> 292150 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8346 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	19934	-0-	-2541	-0-	19889	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	20300	X	17757	-0-	-2543	-0-	17740	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	21607	X	20022	-0-	-1585	-0-	19957	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	20130	X	19203	-0-	-927	-0-	19138	2	65	9	Y	59	93	1			100
05	20801	X	16943	-0-	-3858	-0-	16895	2	48	9	Y	44	46	1			98
06	19380	X	10521	-0-	-8859	-0-	281	1	10198	2	Y	38					136
							42	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292851 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7932 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	19347	-0-	-3779	-0-	19347	2			Y	-0-					-0-
02	19488	X	16320	-0-	-3168	-0-	16320	2			Y	-0-					-0-
03	20336	X	17639	-0-	-2697	-0-	17639	2			Y	-0-					-0-
04	18720	X	16420	-0-	-2300	-0-	16420	2			Y	-0-					-0-
05	19344	X	16454	-0-	-2890	-0-	16454	2			Y	-0-					-0-
06	17460	X	16927	-0-	-533	-0-	16927	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292852 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7852 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	816	1	18435	2	Y	151	95	1			211
							166	9									
02	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	736	1	15908	2	Y	90	93	1			208
							99	9									
03	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	780	1	14562	2	Y	38	79	1			167
							42	9									
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	571	1	9741	2	Y	114	87	1			194
							125	9									
05	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	594	1	11851	2	Y	116	170	1			140
							128	9									
06	17370	X	12946	-0-	-4424	-0-	594	1	12236	2	Y	105	89	1			156
							116	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4588	-0-	-2263	-0-	752	1	3678	2	Y	144	91	1			201
							158	9									
02	6188	X	3090	-0-	-3098	-0-	681	1	2314	2	Y	86	89	1			198
							95	9									
03	6851	X	830	-0-	-6021	-0-	789	1	41	9	Y	37	76	1			159
04	6420	X	2004	-0-	-4416	-0-	947	1	937	2	Y	109	83	1			185
							120	9									
05	5859	X	2979	-0-	-2880	-0-	975	1	1883	2	Y	110	162	1			133
							121	9									
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	924	1	4791	2	Y	100	85	1			148
							110	9									

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5775	2	13	9	Y	12					33
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6422	2	20	9	Y	18					51
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5584	2	17	9	Y	15	37	1			29
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3722	2	14	9	Y	13					42
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6307	2	18	9	Y	16	39	1			19
06	6900	X	4260	-0-	-2640	-0-	4248	2	12	9	Y	11					30

CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2636	2	61	9	N	55					128
02	2492	N	2395	-0-	-97	-0-	2372	2	23	9	N	21					149
03	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					149
04	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2474	2	100	9	N	91					240
05	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	2530	2	11	9	N	10	201	1			49
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					49

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	335	1	1194	2	N	-0-					59
02	1708	N	1649	-0-	-59	-0-	302	1	1347	2	N	-0-					59
03	2077	N	1368	-0-	-709	-0-	335	1	1004	2	N	26					85
							29	9									
04	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	140	1	845	2	N	47	116	1			16
							52	9									
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	21					37
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	37	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TURNER C (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294637 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8258 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56048	X	48840	-0-	-7208	-0-	48840	2			N	-0-					-0-
02	49308	X	42990	-0-	-6318	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	47423	-0-	-5432	-0-	47423	2			N	-0-					-0-
04	50670	X	44086	-0-	-6584	-0-	44086	2			N	-0-					-0-
05	49848	X	44821	-0-	-5027	-0-	44821	2			N	-0-					-0-
06	47250	X	31688	-0-	-15562	-0-	31688	2			N	-0-					-0-

ENDRES W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294872 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7392 - 9321

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					332
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					332
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					332
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	184	1			170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TURNER C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 294923 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8388 - 17285

01	57877	X	51290	-0-	-6587	-0-	51290	2			N	-0-					-0-
02	51324	X	45043	-0-	-6281	-0-	45043	2			N	-0-					-0-
03	54622	X	48708	-0-	-5914	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
04	51150	X	45807	-0-	-5343	-0-	45807	2			N	-0-					-0-
05	51646	X	46585	-0-	-5061	-0-	46585	2			N	-0-					-0-
06	49650	X	31776	-0-	-17874	-0-	31776	2			N	-0-					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 11H RRCID -> 295044 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8549 - 17224

01	67611	X	59235	-0-	-8376	-0-	59235	2			N	-0-					-0-
02	60200	X	53105	-0-	-7095	-0-	53105	2			N	-0-					-0-
03	64573	X	57714	-0-	-6859	-0-	57714	2			N	-0-					-0-
04	60690	X	54462	-0-	-6228	-0-	54462	2			N	-0-					-0-
05	60729	X	55173	-0-	-5556	-0-	55173	2			N	-0-					-0-
06	57330	X	37250	-0-	-20080	-0-	37250	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 5H RRCID -> 296952 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8900 - 11440

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-

KATIE LEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297041 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7964 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-

KATIE LEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297042 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 8016 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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					121
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					121
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					121
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					121
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					121
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					121

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					36
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					36
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					36
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					36
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					36
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					36

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

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

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

01	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

01	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1610	-0-	-182	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2959	2	8	9	N	7					7
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2662	2	3	9	N	3					10
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					10
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					10
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					10

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

01	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2185	-0-	-139	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2386	2	9	9	Y	8					8
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2					10
06	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2362	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	576	-0-	-348	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	637	2	17	9	Y	15					15
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			Y	-0-					15
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	538	2	1	9	Y	1					16
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	534	2	2	9	Y	2					18

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	399	-0-	-283	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 7315

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

01	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2489	-0-	-423	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

01	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1363	-0-	-205	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

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

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	138	-0-	-1010	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	619	-0-	-466	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	374	-0-	-1036	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1041	-0-	-912	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1028	-0-	-677	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	589	-0-	-1061	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

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

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2314	2	2	9	N	2					2
02	2100	N	1958	-0-	-142	-0-	1958	2			N	-0-					2
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					2
04	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	2147	2			N	-0-					2
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					2
06	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	2			N	-0-					2

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1543	-0-	-287	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

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

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2490	-0-	-240	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3					3
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	2	17	9	Y	15					18

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1213	-0-	-215	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2467	2	7	9	Y	6					16
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					16
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					16
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					16
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	2			Y	-0-					16
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					16

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6125	-0-	-1098	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5888	-0-	-52	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	4473	-0-	-1665	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	1453	-0-	-4487	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					3
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					3
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					3
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	3	7			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

01	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

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-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1701	-0-	-63	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1426	-0-	-434	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1890	-0-	-462	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2247	-0-	-388	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1435	-0-	-673	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4603	-0-	1603	1603	4603	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

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

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	Y	1					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	1576	-0-	-1874	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2678	-0-	-772	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	336	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	372	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	360	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	372	1	1067	2	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	360	1	1276	2	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	1061	1	9	9	Y	8					8
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1120	2	19	9	Y	17					25
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1120	2	4	9	Y	4	29	1			-0-
05	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1085	2	1	9	Y	1					1
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	Y	2					3

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1233	-0-	-111	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3209	-0-	-95	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3145	-0-	-335	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2710	-0-	-146	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2682	-0-	-348	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2125	2	8	9	Y	7					26
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1891	2	28	9	Y	25	50	1			1
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1846	2	2	9	Y	2					2
06	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	1735	2	8	9	Y	7					9

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

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-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1495	-0-	-73	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1299	-0-	-501	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

01	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2565	-0-	-291	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

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

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1036	-0-	-280	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			Y	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2591	-0-	-237	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2746	-0-	-261	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2235	-0-	-89	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	408	-0-	-236	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	322	-0-	-329	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7425 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2537	-0-	-319	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

01	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2610	-0-	-106	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3215	-0-	415	415	3215	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3520	-0-	420	835	3520	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3381	-0-	381	1216	3381	2			Y	-0-					-0-
05	2991	X	1775	-0-	-1216	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1485	-0-	-585	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	972	-0-	-168	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	988	-0-	-152	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	89	-0-	-1921	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5805	-0-	2805	3291	5805	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3345	-0-	245	471	3345	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2965	-0-	165	636	2965	2			Y	-0-					-0-
03	3474	X	2838	-0-	-636	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1288	-0-	-84	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

01	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1346	-0-	-306	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

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-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1699	-0-	-93	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

01	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

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

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2571	-0-	-126	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2199	-0-	-125	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	596	-0-	-832	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	850	-0-	-793	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

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-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

01	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

01	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3906	-0-	-210	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4092	-0-	-198	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	570	N	432	-0-	-138	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4657	-0-	1857	1905	4657	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2245	-0-	-855	1050	2245	2			N	-0-					-0-
04	3096	X	2046	-0-	-1050	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1868	-0-	-798	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1656	-0-	-924	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

01	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1372	-0-	-84	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

01	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2136	-0-	-324	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

01	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	980	-0-	-336	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4877	-0-	1777	1777	4877	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1736	-0-	-1264	513	1736	2			Y	-0-					-0-
05	2348	N	1835	-0-	-513	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

01	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2454	-0-	-122	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2550	-0-	-90	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1163	-0-	-181	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	985	-0-	-455	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

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

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

01	7657	X	7263	-0-	-394	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6397	-0-	-519	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	7010	-0-	-337	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6705	-0-	-375	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6161	-0-	-859	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	304	-0-	-719	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	990	N	285	-0-	-705	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	475	-0-	-548	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1439	-0-	-45	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	2213	2	36	9	Y	33	32	1			1
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	2149	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2200	-0-	-180	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2306	-0-	-154	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1613	-0-	-235	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1616	-0-	-334	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1115	-0-	-61	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					1
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					1
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					1
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					1
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			Y	-0-					1
*06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-					1

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1014	-0-	-386	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3471	-0-	-113	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3708	-0-	-42	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3861	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3013	-0-	-76	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2572	-0-	-278	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			Y	-0-					6
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					6
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					6
04	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	1024	2			Y	-0-					6
05	1302	N	708	-0-	-594	-0-	708	2			Y	-0-					6
06	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			Y	-0-					6

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1206	-0-	-82	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			Y	-0-					-0-
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			Y	-0-					-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			Y	-0-					-0-
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			Y	-0-					-0-
05	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			Y	-0-					-0-
06	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7708 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

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

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1148	X	1100	-0-	-48	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	935	-0-	-235	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1227	-0-	-117	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2199	-0-	-181	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1638	-0-	-942	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1656	-0-	-324	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1503	-0-	-205	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1258	-0-	-198	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1272	-0-	-408	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

01	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1300	-0-	-324	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2867	-0-	-213	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2985	-0-	-195	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	580	2			N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2461	-0-	-2065	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1928	-0-	-648	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	182	-0-	-2515	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			Y	-0-					-0-
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					7
02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			Y	-0-					7
03	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			Y	-0-					7
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					7
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					7
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					7

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	567	-0-	-425	-0-	567	2			Y	-0-					7
02	728	N	444	-0-	-284	-0-	444	2			Y	-0-					7
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			Y	-0-					7
04	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	2			Y	-0-					7
05	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	2			Y	-0-					7
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			Y	-0-					7

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1384	-0-	-206	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	994	-0-	-238	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3299	-0-	-117	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3586	-0-	-74	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	940	-0-	-260	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	709	-0-	-491	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					12
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	451	-0-	-193	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1089	-0-	-591	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2510	-0-	-66	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1839	-0-	-37	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1025	2	2	9	Y	2					12
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			Y	-0-					12
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					12
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					12
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	2			Y	-0-					12
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					12

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1262	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	820	-0-	-140	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2078	-0-	-78	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2336	-0-	-548	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					12
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	2			Y	-0-					12
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					12
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					12
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					12
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					12

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1153	-0-	-521	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1898	-0-	-427	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2065	-0-	-7	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1133	-0-	-277	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					3
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					3
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					3
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					3
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					3
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					3

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	2			Y	-0-					6
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			Y	-0-					6
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					6
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					6
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					6
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			Y	-0-					6

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1552	-0-	-556	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1382	-0-	-326	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2350	-0-	-86	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2131	-0-	-419	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
*06	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	2216	2	11	9	Y	10					10

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 7698

01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2394	-0-	-216	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2346	-0-	-351	-0-	2320	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	2520	N	2322	-0-	-198	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	814	-0-	-110	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

01	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3465	2			Y	-0-					13
02	3220	X	2947	-0-	-273	-0-	2947	2			Y	-0-					13
03	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			Y	-0-					13
04	3450	X	2684	-0-	-766	-0-	2684	2			Y	-0-					13
05	3534	X	1505	-0-	-2029	-0-	1505	2			Y	-0-					13
06	3360	X	1966	-0-	-1394	-0-	1966	2			Y	-0-					13

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1474	-0-	-150	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2564	-0-	-320	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2649	-0-	-381	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1216	-0-	-212	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

01	2707	N	2685	-0-	-22	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1949	-0-	-487	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2046	-0-	-564	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2124	-0-	-60	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

01	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2203	-0-	-1579	-0-	2177	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	3660	X	2749	-0-	-911	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	9107	-0-	6107	6107	9107	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3223	-0-	-305	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3479	-0-	-181	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

01	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	989	-0-	-467	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

01	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1275	-0-	-69	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

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-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

01	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1679	-0-	-225	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2174	-0-	-244	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1753	-0-	-347	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3055	-0-	-445	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2561	-0-	-1221	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2140	-0-	-16	-0-	2116	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2797	-0-	-227	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

01	1860	N	1145	-0-	-715	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	3025	-0-	-55	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1931	-0-	-197	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	61	-0-	-1861	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	699	-0-	-1009	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2756	-0-	-212	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2917	-0-	-143	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1726	-0-	-66	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1091	-0-	-113	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1141	-0-	-203	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	88	-0-	-948	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	460	-0-	-1431	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	655	-0-	-1081	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4232	-0-	1132	1132	4232	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4782	-0-	1782	2914	4782	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4039	-0-	939	3853	4039	2			N	-0-					-0-
06	7228	X	3375	-0-	-3853	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4348	-0-	-54	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4093	-0-	-309	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	570	N	404	-0-	-166	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1645	-0-	-147	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2968	-0-	-56	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2728	-0-	-558	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1126	-0-	-218	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1685	-0-	-23	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

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-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					-0-
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

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-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					2
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					2
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7829

01	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3168	-0-	-248	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3233	-0-	-307	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4115	-0-	1315	1315	4115	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1920	-0-	-1180	135	1920	2			N	-0-					-0-
04	1299	N	1164	-0-	-135	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2361	-0-	-411	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					20
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					20
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1470	2	8	9	Y	7					27
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	Y	1	28	1			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6				Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

01	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1103	-0-	-487	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5					5

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1874	-0-	-254	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

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

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

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

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

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

THURMOND, JOE WELL #: A 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3788	-0-	-142	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	995	-0-	-125	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	278	-0-	-1210	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			Y	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	495	-0-	-195	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

01	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

01	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3149	-0-	-99	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2009	-0-	-175	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	282	-0-	-334	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	339	-0-	-250	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	Y	2					2
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3005	-0-	205	250	3005	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3117	-0-	17	267	3117	2			Y	-0-					-0-
04	3446	X	3179	-0-	-267	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

01	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2475	-0-	-101	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2600	-0-	-160	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1746	-0-	-1106	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

01	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

01	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	699	-0-	-417	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

01	2790	N	2191	-0-	-599	-0-	2191	2			Y	-0-					23
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					23
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					23
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					23
05	2852	N	2534	-0-	-318	-0-	2534	2			Y	-0-					23
06	2760	N	2460	-0-	-300	-0-	2460	2			Y	-0-					23

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

01	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					6
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					6
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					6
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					6
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					6
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					6

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

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

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	581	-0-	-287	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2010	-0-	-118	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1943	-0-	-307	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	881	-0-	-183	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

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-

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

01	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-					25
02	896	N	527	-0-	-369	-0-	527	2			Y	-0-					25
03	899	N	228	-0-	-671	-0-	228	2			Y	-0-					25
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	2			Y	-0-					25
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					25
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					25

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

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-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

01	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1632	-0-	-468	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

01	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1921	-0-	-207	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2754	-0-	-438	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3283	-0-	-17	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					2
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					2
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					2
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					2
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					2
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

01	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2652	-0-	-624	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

01	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2908	-0-	-396	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2422	-0-	-1174	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

01	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3695	-0-	695	1198	3695	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2693	-0-	-407	791	2693	2			N	-0-					-0-
06	2827	X	2036	-0-	-791	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	374	-0-	-496	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	787	-0-	-484	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	708	-0-	-300	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	887	-0-	-253	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

01	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3255	-0-	-245	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2429	-0-	-1353	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3					3
04	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1516	2			N	-0-					3
05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					3
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					3

THURMOND, JOE WELL #: A 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

01	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1388	-0-	-264	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2513	-0-	-517	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	822	-0-	-298	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	858	-0-	-351	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

01	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

01	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

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

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2035	-0-	-233	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2368	2	48	9	Y	44					44
04	2340	N	2169	-0-	-171	-0-	2169	2			Y	-0-					44
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			Y	-0-					44
06	2340	N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2			Y	-0-					44

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

01	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	806	2	127	9	Y	115					115
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	Y	2					117
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					117
05	1023	N	530	-0-	-493	-0-	530	2			Y	-0-					117
06	990	N	705	-0-	-285	-0-	705	2			Y	-0-					117

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

01	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2055	-0-	-381	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

01	3162	X	682	-0-	-2480	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	9	-0-	-2847	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	2631	-0-	-399	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					32
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					32
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					32
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					32
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					32
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					32

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6016	-0-	-525	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5716	-0-	-192	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5546	-0-	-716	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4176	-0-	-1884	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5312	-0-	-1012	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4604	-0-	-1516	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					1

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2179	-0-	-61	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3403	2	24	9	Y	22					46
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3005	2	25	9	Y	23					69
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3202	2	33	9	Y	30	89	1			10
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3091	2	29	9	Y	26					36
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3216	2	39	9	Y	35					71
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2825	2	13	9	Y	12					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	Y	10	30	1			-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2058	-0-	-154	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	682	-0-	-1612	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4036	-0-	1036	1036	4036	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3689	-0-	589	1625	3689	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3208	-0-	208	1833	3208	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3755	2	122	9	Y	111	91	1			20
02	3612	X	3392	-0-	-220	-0-	3392	2			Y	-0-					20
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	3833	2			Y	-0-					20
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	2			Y	-0-					20
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3762	2	94	9	Y	85	85	1			20
06	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2			Y	-0-					20

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	848	-0-	-640	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	7	-0-	-1463	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	90	-0-	-1398	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	810	N	212	-0-	-598	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3196	-0-	-80	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3306	-0-	-144	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3197	-0-	-223	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	669	-0-	-416	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2435	-0-	-29	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2345	-0-	-325	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	975	-0-	-637	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1964	-0-	-108	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4341	-0-	1541	1634	4341	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3181	-0-	81	1715	3181	2			N	-0-					-0-
04	4369	X	2654	-0-	-1715	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2533	-0-	-195	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2458	-0-	-122	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					6
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					6
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					6
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					6
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					6
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			Y	-0-					6
03	2139	N	1710	-0-	-429	-0-	1710	2			Y	-0-					6
04	2070	N	122	-0-	-1948	-0-	122	2			Y	-0-					6
05	3100	N	8034	-0-	4934	4934	8034	2			Y	-0-					6
06	3000	N	7727	-0-	4727	9661	7727	2			Y	-0-					6

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3130	-0-	-510	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	824	-0-	-2896	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3702	-0-	-855	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3128	-0-	-960	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3635	-0-	-715	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3619	-0-	-721	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3277	-0-	-473	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2715	-0-	-785	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2237	-0-	-1333	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3064	-0-	-176	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1831	-0-	-297	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1673	-0-	-119	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1978	-0-	-10	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3323	-0-	-65	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	3621	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1686	-0-	-582	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1832	-0-	-72	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

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

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	351	-0-	-858	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	625	-0-	-523	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6384	-0-	3284	3284	6384	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4285	-0-	1285	4569	4285	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4394	-0-	1294	5863	4394	2			N	-0-					-0-
06	10483	X	4620	-0-	-5863	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	66	-0-	-2414	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9058	-0-	6258	6258	9058	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	19849	-0-	16749	23007	19849	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14820	-0-	11820	34827	14820	2			N	-0-					-0-
05	48392	X	13565	-0-	-34827	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
06	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	-0-					-0-
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

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

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3266	-0-	-290	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3640	-0-	540	540	3640	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	1647	-0-	-540	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1111	-0-	-479	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7655 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1485	-0-	-531	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1012	-0-	-108	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1925	-0-	-147	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	Y	3					22
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					22
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	Y	7					29
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					32
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					32
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	9	40	1			1

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	5827	-0-	2727	2727	5827	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6919	-0-	3919	6646	6919	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4789	-0-	1689	8335	4789	2			N	-0-					-0-
06	12054	X	3719	-0-	-8335	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1661	-0-	-215	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	652	-0-	-433	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1584	-0-	-426	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4674	-0-	-114	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4983	-0-	-117	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2838	-0-	-354	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3040	-0-	-410	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1986	-0-	-1434	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	992	2			N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	728	N	442	-0-	-286	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

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-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

01	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

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-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

01	2666	N	881	-0-	-1785	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	20176	-0-	17076	17076	20176	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	17885	-0-	14885	31961	17885	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	16121	-0-	13021	44982	16121	2			Y	-0-					-0-
06	58759	X	13777	-0-	-44982	-0-	13777	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	95	-0-	-494	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1013	-0-	-163	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	913	-0-	-451	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2677	-0-	-39	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2565	-0-	-375	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	154	-0-	-1117	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6692	-0-	3692	3692	6692	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	13334	-0-	10234	13926	13334	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7518	-0-	4518	18444	7518	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2552	-0-	-114	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2226	-0-	-182	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3065	-0-	-211	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	965	-0-	-802	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1340	-0-	-340	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2864	-0-	-19	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2689	-0-	-161	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1555	-0-	-349	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

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

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	560	N	450	-0-	-110	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1822	-0-	-379	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1572	-0-	-444	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1466	-0-	-664	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

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

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1458	-0-	-588	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					1
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					1
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					1
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2302	-0-	-274	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	588	-0-	-2172	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1780	-0-	-1010	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	812	N	639	-0-	-173	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3034	-0-	-186	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

*07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*09	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*01	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*02	812	N	620	-0-	-192	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*06	870	N	600	-0-	-270	-0-	600	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

01	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2087	-0-	-433	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2246	-0-	-364	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	896	N	679	-0-	-217	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	164	2	22	9	Y	20					38
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					38
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	167	2	2	9	Y	2					40
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	2	2	9	Y	2					42
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					42
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					42

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

01	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2244	-0-	-108	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2234	-0-	-166	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

01	2914	N	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2531	-0-	-129	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

01	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3867	-0-	-277	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3760	-0-	-680	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2453	-0-	-39	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					7
02	616	N	343	-0-	-273	-0-	343	2			Y	-0-					7
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3					10
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					10
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	Y	11					21

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5079	-0-	1979	1979	5079	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	979	-0-	-1821	158	979	2			N	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	650	-0-	-1570	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	910	-0-	-1384	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	912	-0-	-1308	-0-	912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	992	N	539	-0-	-453	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	960	N	382	-0-	-578	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	916	-0-	-232	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					3
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			Y	-0-					3
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					3
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					3
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	94	-0-	-2200	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3461	-0-	661	661	3461	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7895	-0-	4795	5456	7895	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6355	-0-	3355	8811	6355	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	5852	-0-	-8811	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					20
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					20
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					20
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					20
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	Y	3					23
06	1110	N	879	-0-	-231	-0-	871	2	8	9	Y	7					30

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2013	-0-	-59	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1598	-0-	-532	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					2
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					2
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					2
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					2

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1743	-0-	-49	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3407	-0-	-569	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3899	-0-	-361	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3325	-0-	-922	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	896	N	820	-0-	-76	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2962	-0-	-230	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2318	-0-	-6	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2292	-0-	-288	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1738	-0-	-835	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7146	-0-	4146	4146	7146	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	784	N	655	-0-	-129	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3100	-0-	-0-	35	3100	2			N	-0-					-0-
02	2634	N	2599	-0-	-35	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

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

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
02	504	N	184	-0-	-320	-0-	184	2			Y	-0-					7
03	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					7
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					7
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					7
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

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-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

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-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	872	-0-	-368	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					9
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					9
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					9
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					9
05	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			Y	-0-					9
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			Y	-0-					9

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3562	-0-	-406	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3151	-0-	-433	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3423	-0-	-237	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1878	-0-	-1780	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	19911	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3344	-0-	244	329	3344	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2384	-0-	-248	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2936	-0-	-312	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	993	-0-	-43	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	990	N	812	-0-	-178	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	732	-0-	-291	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9					9
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	Y	6					15
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	949	2	13	9	Y	12					27
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	Y	6					33

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

01	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1863	-0-	-265	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1879	-0-	-341	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	955	-0-	-440	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	925	-0-	-365	-0-	925	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

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-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3837	-0-	-213	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

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-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

01	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3600	-0-	-2228	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

01	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2506	-0-	-70	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2562	-0-	-322	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3008	-0-	-232	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1057	-0-	-483	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

01	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

01	651	N	264	-0-	-387	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

01	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1682	-0-	-194	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1051	-0-	-265	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1372	-0-	-28	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	848	-0-	-132	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	705	-0-	-504	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1172	-0-	-312	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	2			Y	-0-					13
02	1288	N	1163	-0-	-125	-0-	1163	2			Y	-0-					13
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					13
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					13
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					13
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					13

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1745	-0-	-19	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1685	-0-	-205	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	362	-0-	-1138	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	2					2

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	718	-0-	-2372	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1046	-0-	-746	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

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

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

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

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-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

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					12
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					14
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					15
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6					21
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	Y	2					23
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	3040	2			Y	-0-					28
02	3276	X	3167	-0-	-109	-0-	3167	2			Y	-0-					28
03	3782	X	2570	-0-	-1212	-0-	2570	2			Y	-0-					28
04	3660	X	1511	-0-	-2149	-0-	1511	2			Y	-0-					28
05	3782	X	1052	-0-	-2730	-0-	1052	2			Y	-0-					28
06	3390	X	916	-0-	-2474	-0-	916	2			Y	-0-					28

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

01	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	549	2	56	9	Y	51	50	1			1
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

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-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

01	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			Y	-0-					10
02	1372	N	1364	-0-	-8	-0-	1364	2			Y	-0-					10
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					10
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			Y	-0-					10
05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	2			Y	-0-					10
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			Y	-0-					10

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1914	-0-	-396	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

01	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					4
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					4
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					4
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					4
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					4
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					4

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

01	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2176	-0-	-232	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2164	-0-	-176	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3832	2	18	9	Y	16					16
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3557	2	31	9	Y	28					44
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3796	2	44	9	Y	40	84	1			-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4653	2	21	9	Y	19					19
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4281	2	12	9	Y	11					30
06	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	3792	2	7	9	Y	6					36

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2082	-0-	-74	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2081	-0-	-199	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1998	-0-	-162	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3313	-0-	-75	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			Y	-0-					12
02	2548	N	2499	-0-	-49	-0-	2499	2			Y	-0-					12
03	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			Y	-0-					12
04	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	2678	2			Y	-0-					12
05	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	2476	2			Y	-0-					12
06	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	2457	2			Y	-0-					12

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					15
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			Y	-0-					15
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					15
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					15
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					15
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					15

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	Y	12					21
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	380	2	4	9	Y	4					25
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6					31
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	333	2	4	9	Y	4					35
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	426	2	4	9	Y	4					39
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	410	2	18	9	Y	16	47	1			8

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	690	N	139	-0-	-551	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	589	N	316	-0-	-273	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	28	-0-	-561	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5419	-0-	2419	2419	5419	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

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-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

01	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

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-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

01	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	5066	2	6	9	Y	5					14
02	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4569	2	6	9	Y	5					19
03	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	5020	2	1	9	Y	1					20
04	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	4886	2	4	9	Y	4					24
05	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	4899	2	13	9	Y	12					36
06	4920	X	4725	-0-	-195	-0-	4719	2	6	9	Y	5					41

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2905	-0-	-259	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3321	-0-	-69	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	309	-0-	-195	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	496	-0-	-204	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1868	-0-	-92	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	459	2	14	9	Y	13					41
02	532	N	226	-0-	-306	-0-	225	2	1	9	Y	1					42
03	589	N	231	-0-	-358	-0-	224	2	7	9	Y	6					48
04	450	N	223	-0-	-227	-0-	222	2	1	9	Y	1	49	1			-0-
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	150	2	3	9	Y	3					3

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2829	-0-	-363	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2985	-0-	-375	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3098	-0-	-82	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1995	-0-	-21	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					3
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			Y	-0-					3
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					3
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			Y	-0-					3
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					3
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			Y	-0-					3

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	308	-0-	-281	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2439	-0-	-137	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	3	-0-	-1827	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	13	-0-	-1878	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	278	-0-	-1552	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					8
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			N	-0-					8
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					8
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					8
05	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	2			N	-0-					8
06	1080	N	460	-0-	-620	-0-	460	2			N	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2113	-0-	-15	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2984	-0-	-124	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3047	-0-	-163	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1611	-0-	-549	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14053	X	6816	-0-	-7237	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

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-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1922	-0-	-298	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

01	38077	X	14902	-0-	-23175	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

01	3093	X	2732	-0-	-361	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2500	-0-	-160	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	664	-0-	-232	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1850	-0-	-110	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7624 - 8110

01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3380	-0-	-204	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3625	-0-	-215	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3358	-0-	-482	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

01	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					5
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			Y	-0-					5
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					5
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			Y	-0-					5
05	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			Y	-0-					5
06	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					3
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	2			Y	-0-					3
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					3
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					3
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					3
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

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-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

01	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2091	-0-	-205	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2205	-0-	-195	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

01	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1611	-0-	-489	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	784	N	659	-0-	-125	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

01	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1981	-0-	-359	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

01	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1321	-0-	-583	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

01	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2113	-0-	-99	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1753	-0-	-572	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

01	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1901	-0-	-143	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2	-0-	-2158	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	10	-0-	-2098	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

01	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2781	-0-	-299	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2817	-0-	-95	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3650	-0-	-40	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3583	-0-	-230	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3465	-0-	-225	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
05	2573	N	882	-0-	-1691	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1284	-0-	-1146	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

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-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

01	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3163	-0-	-253	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

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

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2944	2	4	9	Y	4					18
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2604	2	3	9	Y	3					21
03	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2882	2	4	9	Y	4					25
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2904	2	8	9	Y	7					32
05	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2832	2	9	9	Y	8					40
06	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	2690	2	1	9	Y	1					41

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1433	-0-	-51	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1547	2	1	9	Y	1					1
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			Y	-0-					1

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

01	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2884	-0-	-280	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

01	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
02	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
03	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
06	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

01	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18					22
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	Y	10					32
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20					52
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	49	1			18
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1468	2	10	9	Y	9					27
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1721	-0-	-387	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1433	-0-	-471	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1569	-0-	-539	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1521	-0-	-519	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1623	-0-	-141	-0-	1599	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1218	-0-	-952	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3127	-0-	127	127	3127	2			N	-0-					-0-
05	2702	N	2575	-0-	-127	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2095	-0-	-593	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	2			Y	-0-					-0-
04	2864	N	2848	-0-	-16	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

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	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7538 - 8014

01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3125	-0-	-95	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3312	-0-	-138	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

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-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

01	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2595	-0-	-65	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2679	-0-	-235	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

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

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	12					54
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4					58
03	992	N	38	-0-	-954	-0-	37	2	1	9	Y	1					59
04	960	N	8	-0-	-952	-0-	8	2			Y	-0-					59
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					59
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					59

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

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-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	Y	3					28
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					33
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7					40
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	Y	10	41	1			9
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	2	4	9	Y	4					13
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					13

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					13
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3					16
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					16
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					16
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					16
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					16

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	949	-0-	-367	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	660	N	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

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

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1844	-0-	-316	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

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-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

01	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1715	-0-	-105	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1647	-0-	-273	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

01	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2291	-0-	-341	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2465	-0-	-145	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	43	-0-	-1321	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	575	-0-	-657	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	100	-0-	-2938	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					5
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					5
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			Y	-0-					5
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2			Y	-0-					5
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			Y	-0-					5
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			Y	-0-					5

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2001	-0-	-155	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2309	-0-	-239	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2349	-0-	-321	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1683	-0-	-137	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	578	-0-	-652	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	750	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1032	-0-	-618	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1730	-0-	-146	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1412	-0-	-44	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2206	-0-	-6	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

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

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2704	-0-	-180	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

01	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1569	-0-	-83	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

01	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2575	-0-	-85	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3334	-0-	-250	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1971	-0-	-549	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2321	-0-	-229	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3	9	Y	3					32
02	1960	N	1818	-0-	-142	-0-	1811	2	7	9	Y	6					38
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	1941	2	6	9	Y	5					43
04	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1836	2	9	9	Y	8					51
05	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1870	2	4	9	Y	4					55
06	1890	N	1619	-0-	-271	-0-	1615	2	4	9	Y	4					59

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1928	-0-	-502	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	920	-0-	-220	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2217	-0-	-107	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	616	-0-	-1694	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1091	-0-	-1358	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	352	-0-	-2138	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	992	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1958	-0-	-2	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

01	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

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-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

01	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1774	-0-	-74	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	6	-0-	-1947	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	68	-0-	-614	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2244	-0-	-164	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2266	-0-	-86	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

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

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

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

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			-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	46	45	1			1

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					2
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					2
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					2
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					2
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1443	2	1	9	Y	1					1
05	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1469	2	1	9	Y	1					2
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1402	2	13	9	Y	12					14

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3545	2			Y	-0-					18
02	3416	X	3192	-0-	-224	-0-	3192	2			Y	-0-					18
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					18
04	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2			Y	-0-					18
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					18
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					18

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2623	-0-	-65	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2255	-0-	-595	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	620	N	99	-0-	-521	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1852	-0-	-164	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1900	-0-	-170	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	248	-0-	-802	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2287	-0-	-65	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2871	-0-	-517	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1796	2	19	9	N	17					17
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	2	7	9	N	6					23
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	2	11	9	N	10					33

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					20
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					20
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					20
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					20
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					20
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					20

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

01	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

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-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	319	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	255	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3569	-0-	-127	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	940	-0-	-2900	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960	X	30	-0-	-3930	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

01	1395	N	668	-0-	-727	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	207	-0-	-941	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

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-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

01	1767	N	662	-0-	-1105	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1402	-0-	-222	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3963	-0-	963	1006	3963	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3516	-0-	416	1422	3516	2			Y	-0-					-0-
06	4638	X	3216	-0-	-1422	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					2
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			Y	-0-					2
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					2
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					2
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					2
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

01	2852	N	1260	-0-	-1592	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	23119	-0-	20019	20019	23119	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	17686	-0-	14686	34705	17686	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	14468	-0-	11368	46073	14468	2			N	-0-					-0-
06	57965	X	11892	-0-	-46073	-0-	11892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2572	-0-	-94	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2276	-0-	-104	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	753	-0-	-255	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	530	-0-	-617	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	900	N	365	-0-	-535	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	837	N	134	-0-	-703	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	510	N	75	-0-	-435	-0-	75	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2885	-0-	-139	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	814	-0-	-2336	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	9	-0-	-3246	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1637	-0-	-1513	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2557	-0-	-293	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1005	-0-	-1134	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1565	-0-	-423	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6110	-0-	3010	3010	6110	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4240	-0-	1240	4250	4240	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3991	-0-	891	5141	3991	2			N	-0-					-0-
06	8666	X	3525	-0-	-5141	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

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

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	2	17	9	Y	15	25	1			3
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	Y	7					10
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	724	2	30	9	Y	27					37
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4	41	1			-0-
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

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

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

01	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2993	-0-	-171	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3157	-0-	-143	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

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-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

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-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1290	-0-	-26	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	245	-0-	-1181	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	93	-0-	-1017	-0-	93	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

01	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2206	-0-	-398	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

01	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	835	-0-	-467	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

01	1643	N	907	-0-	-736	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	580	-0-	-680	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	624	-0-	-585	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					3
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	Y	3					6
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2339	2	11	9	Y	10					16
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2104	2	4	9	Y	4					20
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1951	2	7	9	Y	6					26
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	Y	17	42	1			1

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

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-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

01	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2208	-0-	-256	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2243	-0-	-157	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2302	-0-	-134	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2026	-0-	-464	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1963	-0-	-527	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	562	-0-	-1388	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	8	-0-	-1942	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

01	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2471	-0-	-161	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	563	-0-	-2227	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

01	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	3963	2			Y	-0-					8
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					8
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					8
04	3840	X	3800	-0-	-40	-0-	3800	2			Y	-0-					8
05	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3735	2			Y	-0-					8
06	3840	X	3546	-0-	-294	-0-	3546	2			Y	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

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-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10	9	Y	9					9

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					2
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-					2
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					2
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					2
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					2
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					2

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

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

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	827	-0-	-878	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3787	-0-	787	787	3787	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3128	-0-	28	815	3128	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2587	-0-	-413	402	2587	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					7
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	Y	2					9
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	Y	1					10
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					10
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					10
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2457	-0-	-35	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2694	-0-	-6	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2496	-0-	-144	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

01	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

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-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

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-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3731	-0-	-392	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2468	-0-	-442	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3097	-0-	-11	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3321	-0-	-9	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	2	11	9	Y	10					10
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1751	2	46	9	Y	42	41	1			11
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-	1	1			10
04	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			Y	-0-					10
05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			Y	-0-					10
06	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			Y	-0-					10

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1945	-0-	-771	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1631	-0-	-329	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1754	-0-	-447	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3432	-0-	-108	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3739	-0-	-293	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3954	-0-	-276	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3838	-0-	-332	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	2	12	9	Y	11					31
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2178	2	8	9	Y	7					38
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2389	2	10	9	Y	9					47
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2275	2	2	9	Y	2	28	1			21
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	Y	1					22
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					22

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	Y	9					27
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	Y	5					32
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	Y	10					42
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	43	1			-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1012	2	1	9	Y	1					1
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	930	2	9	9	Y	8					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			Y	-0-					17
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	967	2			Y	-0-					17
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			Y	-0-					17
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					17
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					17
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	2			Y	-0-					17

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1926	-0-	-895	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2064	-0-	-484	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2044	-0-	-176	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1751	-0-	-469	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2218	-0-	-162	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	805	-0-	-931	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	326	-0-	-1242	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	185	-0-	-1551	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	495	-0-	-285	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3188	-0-	88	88	3121	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
02	2632	X	2279	-0-	-353	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3499	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3563	2	7	9	Y	6					6

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1012	2	40	9	Y	36	35	1			1
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	162	-0-	-558	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	234	-0-	-510	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	242	-0-	-388	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					10
02	1400	N	1116	-0-	-284	-0-	1116	2			Y	-0-					10
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					10
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					10
05	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			Y	-0-					10
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	70	-0-	70	70	70	1				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	468	-0-	468	538	468	1				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	801	-0-	-399	-0-	801	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	958	-0-	-662	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	962	-0-	-371	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

01	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

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

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

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

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	N	392	-0-	-952	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	28	-0-	-406	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2419	-0-	-45	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2471	-0-	-229	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1487	-0-	-25	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			Y	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

01	2759	N	2652	-0-	-107	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2376	-0-	-60	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

01	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

01	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

01	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	29402	2			N	-0-					-0-
02	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
03	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
04	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
05	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
06	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

01	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	450	-0-	-418	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

01	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3216	-0-	-60	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1798	-0-	-218	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

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		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-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3070	-0-	70	336	3070	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3374	-0-	274	610	3374	2			Y	-0-					-0-
06	2908	X	2298	-0-	-610	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					25
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	681	2	3	9	Y	3					28
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	2	6	9	Y	5					33
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	Y	4					37
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	723	2	1	9	Y	1					38
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					38

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2509	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	2268	N	2260	-0-	-8	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2270	-0-	-250	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2408	-0-	-289	-0-	2336	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2373	2	7	9	Y	6					6

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-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

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	187	-0-	187	379	187	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	164	-0-	164	543	164	2			N	-0-					-0-
05	666	X	123	-0-	-543	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					2
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					2
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					2
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					2
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					2
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					2

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

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-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	2			Y	-0-					17
02	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	2			Y	-0-					17
03	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	2			Y	-0-					17
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			Y	-0-					17
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					17
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

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-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

01	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2144	-0-	-40	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1364	2	7	9	Y	6					36
02	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	1134	2	7	9	Y	6					42
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1430	2	10	9	Y	9	44	1			7
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	Y	16					23
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					23
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			Y	-0-					23

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1530	2	25	9	Y	23	23	1			25
02	1428	N	1365	-0-	-63	-0-	1365	2			Y	-0-					25
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					25
04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2			Y	-0-					25
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1525	2	33	9	Y	30	30	1			25
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

01	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1318	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
02	1344	N	1107	-0-	-237	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1357	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	460	2	8	9	Y	7					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

01	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					12
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2			Y	-0-					12
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					12
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					12
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			Y	-0-					12
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					12

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

01	2883	N	84	-0-	-2799	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	2632	N	575	-0-	-2057	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	520	-0-	-1898	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4877	-0-	1877	1877	4877	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7895	-0-	4795	6672	7895	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	7506	-0-	4506	11178	7506	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1295	2	1	9	Y	1					1
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1192	2	1	9	Y	1					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1648	-0-	-2258	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3432	-0-	-460	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3853	-0-	-456	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3655	-0-	-515	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3716	-0-	-593	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

01	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	22047	2			N	-0-					-0-
02	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	24178	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
04	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
05	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
06	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	19693	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

01	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1650	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

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-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

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

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

01	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

01	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4901	-0-	-349	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4982	-0-	-443	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					11
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					11
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					11
04	720	N	393	-0-	-327	-0-	393	2			Y	-0-					11
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					11
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					11

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

01	3100	N	8373	-0-	5273	10066	8373	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6697	-0-	3897	13963	6697	2			N	-0-					-0-
03	19962	X	5999	-0-	-13963	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1438	-0-	-102	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2119	-0-	-205	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	939	-0-	-921	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

01	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1064	-0-	-1036	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3470	-0-	470	470	3470	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

01	1395	N	23	-0-	-1372	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	776	-0-	-260	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	449	-0-	-295	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

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-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3042	2	30	9	Y	27	6	1			32
02	2968	X	2772	-0-	-196	-0-	2738	2	34	9	Y	31					63
03	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3035	2	48	9	Y	44	89	1			18
04	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2950	2	43	9	Y	39					57
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3039	2	31	9	Y	28					85
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2935	2	36	9	Y	33	94	1			24

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

01	2170	N	1562	-0-	-608	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

01	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1946	-0-	-126	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

01	1395	N	893	-0-	-502	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	667	-0-	-593	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	896	-0-	-437	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

01	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1893	-0-	-179	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

01	5208	X	4997	-0-	-211	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4520	-0-	-184	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4815	-0-	-135	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

01	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2695	-0-	-469	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2912	-0-	-418	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1067	2	3	9	Y	3					10
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	945	2			Y	-0-					10
03	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			Y	-0-					10
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			Y	-0-					10
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			Y	-0-					10
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			Y	-0-					10

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					23
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					23
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					23
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					23
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					23
06	750	N	393	-0-	-357	-0-	393	2			Y	-0-					23

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2004	-0-	-40	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2429	-0-	-203	-0-	2395	2	34	9	Y	31	30	1			1
03	2883	X	2045	-0-	-838	-0-	2045	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2880	X	1594	-0-	-1286	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	1476	-0-	-1500	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1234	-0-	-1646	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2358	2	22	9	Y	20					44
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2211	2	44	9	Y	40	40	1			44
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					44
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					44
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					44
06	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	2129	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3783	2	11	9	Y	10					10
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3332	2	65	9	Y	59	58	1			11
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-	1	1			10
04	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	3171	2			Y	-0-					10
05	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			Y	-0-					10
06	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	3067	2	3	9	Y	3					13

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

01	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1969	-0-	-103	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1807	-0-	-323	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

01	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	2907	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

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-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

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

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

01	9672	X	9386	-0-	-286	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7367	-0-	-1369	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9202	-0-	-408	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8894	-0-	-436	-0-	8894	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

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-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1541	-0-	-27	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

01	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2664	-0-	-556	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

01	2542	N	1923	-0-	-619	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2182	-0-	-360	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	1900	-0-	-560	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

01	3069	X	1369	-0-	-1700	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2401	-0-	-371	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

01	3503	X	1327	-0-	-2176	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2609	-0-	-555	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

01	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2301	-0-	-107	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

01	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2366	-0-	-42	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2427	-0-	-153	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

01	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

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-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

01	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2116	-0-	-364	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1810	-0-	-486	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2143	-0-	-13	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	436	-0-	-344	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	935	-0-	-894	-0-	935	2			N	-0-					1
02	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1312	2			N	-0-					1
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					1
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					1
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					1
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					1

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7986

01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	304	-0-	-508	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	447	-0-	-452	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4991	-0-	1991	1991	4991	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4531	-0-	1431	3422	4531	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3817	-0-	817	4239	3817	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

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-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

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-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

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

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	Y	3					41
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-	29	1			12
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			Y	-0-	1	1			11
04	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	1210	2			Y	-0-					11
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			Y	-0-					11
06	1350	N	837	-0-	-513	-0-	837	2			Y	-0-					11

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1221	2	50	9	Y	45					45

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

01	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2302	-0-	-218	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

01	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2787	-0-	-405	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

01	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1863	-0-	-209	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1838	-0-	-322	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

01	4867	X	4128	-0-	-739	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3648	-0-	-748	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3795	-0-	-195	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

01	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

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-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

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-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

01	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

01	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	672	N	452	-0-	-220	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2306	-0-	-998	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1833	-0-	-855	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2401	-0-	-269	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	99	-0-	-3342	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
03	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
04	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
05	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1679	-0-	-1142	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	108	-0-	-2558	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1942	-0-	-488	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
04	2793	N	2743	-0-	-50	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6588	-0-	3488	3488	6588	2			N	-0-					-0-
06	10045	X	6557	-0-	-3488	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	N	946	-0-	-1472	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4977	-0-	1977	1977	4977	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4359	-0-	1259	3236	4359	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3865	-0-	865	4101	3865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	155	-0-	-3875	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

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-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

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-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

01	1767	N	81	-0-	-1686	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4394	-0-	1594	1594	4394	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7360	-0-	4260	5854	7360	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6023	-0-	3023	8877	6023	2			N	-0-					-0-
05	14341	X	5464	-0-	-8877	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4731	-0-	-43	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4218	-0-	-318	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4762	-0-	-260	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4555	-0-	-305	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4734	-0-	-288	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

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-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

01	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

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

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	994	-0-	-182	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	2054	-0-	2054	2054	2054	2			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	2202	-0-	2202	4256	2202	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	2108	-0-	2108	6364	2108	2			Y	-0-					-0-
05	8392	X	2028	-0-	-6364	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1864	-0-	-266	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	290	-0-	-186	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6841	-0-	3841	3841	6841	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6418	-0-	3318	7159	6418	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5422	-0-	2422	9581	5422	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1462	-0-	-338	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	961	N	552	-0-	-409	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					13
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					13
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					13
04	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	3571	2			Y	-0-					13
05	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	3455	2	72	9	Y	65	65	1			13
06	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			Y	-0-					13

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1265	2	21	9	Y	19					36
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1015	2	7	9	Y	6					42
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	Y	9	39	1			12
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3					15
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			Y	-0-					15
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					15

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2416	-0-	-244	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	900	N	377	-0-	-523	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2495	-0-	-305	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	7	-0-	-2907	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
05	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

01	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1196	-0-	-120	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

01	3100	N	3477	-0-	377	377	3477	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2782	-0-	-18	359	2782	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3295	-0-	195	554	3295	2			Y	-0-					-0-
04	3058	X	2504	-0-	-554	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			Y	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

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

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

01	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

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-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

01	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2255	-0-	-629	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	615	-0-	-225	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1485	-0-	-167	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	715	-0-	-494	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2475	-0-	-185	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

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

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3512	-0-	-184	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3649	-0-	-251	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

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

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2742	-0-	-478	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3094	-0-	-502	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

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

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			Y	-0-					-0-
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	447	2	36	9	N	33					33
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					33
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					33

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

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

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	520	-0-	-317	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1466	-0-	-298	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1704	-0-	-396	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	952	N	555	-0-	-397	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

01	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2288	-0-	-484	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1961	-0-	-55	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1819	-0-	-311	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

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-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7050 - 9105

01	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	558	1	3048	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2962	-0-	-482	-0-	504	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	558	1	3166	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	540	1	2742	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	549	1	2987	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	540	1	2619	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1716	-0-	-324	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1176	-0-	-364	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4019	-0-	-879	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3439	-0-	-985	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	3926	-0-	-972	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3680	-0-	-520	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					7
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					7
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					7
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1717	-0-	-159	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1075	-0-	-905	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	51	-0-	-1561	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4175	-0-	1075	1075	4175	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2837	-0-	-163	912	2837	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2342	-0-	-758	154	2342	2			N	-0-					-0-
06	2197	X	2043	-0-	-154	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

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

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

01	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2269	-0-	-83	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

01	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2838	-0-	-74	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

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-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

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-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1786	-0-	-146	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1466	-0-	-574	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4013	-0-	-296	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3618	-0-	-274	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1056	-0-	-294	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3692	-0-	-116	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1880	-0-	-136	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2115	-0-	-1047	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	449	-0-	-2611	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2	-0-	-3160	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	441	-0-	-2619	-0-	441	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

01	2697	X	2621	-0-	-76	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2277	-0-	-187	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2422	-0-	-218	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1623	-0-	-393	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

01	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

01	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2097	2	2	9	Y	2					2
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					2
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			Y	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3378	-0-	-404	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3443	-0-	-217	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2547	-0-	-29	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2701	-0-	-59	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2774	-0-	-47	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2173	-0-	-655	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3474	-0-	374	374	3474	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	1760	-0-	-374	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1362	-0-	-684	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	259	-0-	-1061	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	14	-0-	-1426	-0-	14	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5349	-0-	2549	2572	5349	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2968	-0-	-132	2440	2968	2			N	-0-					-0-
04	4752	X	2312	-0-	-2440	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1947	-0-	-409	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1773	-0-	-507	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	4763	-0-	1763	1763	359	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4511	-0-	1411	3174	371	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4078	-0-	1078	4252	359	1	3719	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2074	-0-	-313	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1531	-0-	-1019	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3077	-0-	-115	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1671	-0-	-261	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2122	-0-	-174	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	2			N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3218	2	3	9	Y	3					55
02	3192	X	2840	-0-	-352	-0-	2831	2	9	9	Y	8					63
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3828	2	18	9	Y	16					79
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	2	4	9	Y	4					83
05	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	2974	2	8	9	Y	7					90
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3735	2	9	9	Y	8					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2181	-0-	-115	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2405	-0-	-205	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	532	N	300	-0-	-232	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	705	-0-	-504	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	699	-0-	-386	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

01	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1895	-0-	-205	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2063	-0-	-187	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1394	-0-	-34	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	630	N	53	-0-	-577	-0-	53	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	973	-0-	-63	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	690	N	416	-0-	-274	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	182	1	8831	2	N	-0-					-0-
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	242	1	6292	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2242	-0-	-26	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2421	-0-	-219	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2355	-0-	-75	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2350	-0-	-198	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2797	-0-	-23	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1921	-0-	-95	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3423	-0-	-469	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4023	-0-	-147	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3806	-0-	-34	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2999	-0-	-165	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3027	-0-	-445	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2828	-0-	-442	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	660	N	386	-0-	-274	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

01	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1468	2	1	9	N	1					1
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					1
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-					1

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					12
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					12
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					12
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			Y	-0-					12
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					12
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			Y	-0-					12

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

01	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4944	-0-	-544	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5369	-0-	-361	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5083	-0-	-647	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	560	N	257	-0-	-303	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2032	-0-	-96	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2133	-0-	-79	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1989	-0-	-391	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2093	-0-	-170	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2227	-0-	-41	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	290	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	267	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	279	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	258	1	1344	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1479	-0-	-567	-0-	314	1	1146	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	293	1	1144	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1027	-0-	-177	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1536	-0-	-32	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2351	-0-	-29	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3122	-0-	-877	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3097	-0-	-515	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2933	-0-	-787	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1566	-0-	-338	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4016	-0-	916	916	4016	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2609	-0-	-391	525	2609	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4674	2	20	9	Y	18	33	1			32
02	4256	X	4238	-0-	-18	-0-	4210	2	28	9	Y	25					57
03	4712	X	4675	-0-	-37	-0-	4636	2	39	9	Y	35	83	1			9
04	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	4471	2	14	9	Y	13					22
05	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	4623	2	11	9	Y	10	30	1			2
06	4530	X	4388	-0-	-142	-0-	4378	2	10	9	Y	9					11

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1350	-0-	-1192	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	777	-0-	-1533	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

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

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	215	1	503	2	N	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	241	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	267	1	3634	2	N	-0-					-0-
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	258	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	267	1	3127	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1608	-0-	-1512	-0-	258	1	1350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2915	-0-	-745	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2417	-0-	-1543	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3777	-0-	-453	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3523	-0-	-857	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2848	-0-	-400	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3332	-0-	-88	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2051	-0-	-497	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2597	-0-	-43	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	Y	3	22	1			3
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	Y	8					11
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	2	4	9	Y	4					15
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	2	2	9	Y	2					17
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	Y	3					20
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	Y	19	38	1			1

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

01	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2288	-0-	-148	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2468	-0-	-142	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

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-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

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-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1387	-0-	-1000	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1856	-0-	-454	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	187	1	1699	2	Y	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	330	1	1548	2	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1859	-0-	-590	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1487	-0-	-585	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	1958	-0-	-491	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1567	-0-	-141	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1497	-0-	-273	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2452	-0-	-544	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2514	-0-	-679	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2298	-0-	-552	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2777	-0-	-75	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2702	-0-	-28	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1516	-0-	-416	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	993	-0-	-183	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2803	-0-	-417	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2867	-0-	-698	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2512	-0-	-578	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

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

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	623	-0-	-937	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3513	-0-	-435	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3171	-0-	-1076	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1067	-0-	-221	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	962	-0-	-371	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	939	-0-	-411	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4385	-0-	-513	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3270	-0-	-1154	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	307	-0-	-4591	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2042	-0-	-2188	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	X	418	-0-	-3812	-0-	418	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7732	-0-	-452	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7751	-0-	-185	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7177	-0-	-503	-0-	7177	2			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7251	-0-	-685	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-
06	7500	X	7057	-0-	-443	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	267	1	5953	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5003	-0-	-989	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6540	-0-	-1	-0-	267	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6241	-0-	-59	-0-	258	1	5983	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6060	-0-	-171	-0-	267	1	5793	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6009	-0-	-321	-0-	258	1	5751	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2082	-0-	-242	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2286	-0-	-287	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2115	-0-	-135	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2587	-0-	-265	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2479	-0-	-97	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2589	-0-	-263	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3151	-0-	151	151	3151	2			N	-0-					-0-
05	2705	N	2554	-0-	-151	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3201	-0-	201	201	3201	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2469	-0-	-527	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3217	-0-	-59	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3410	-0-	-100	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

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-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

01	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3371	-0-	-213	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

01	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2410	-0-	-166	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2522	-0-	-118	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

01	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	925	-0-	-139	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

01	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2627	-0-	-201	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	812	N	679	-0-	-133	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2041	-0-	-209	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

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

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1660	-0-	-412	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	N	2682	-0-	-19	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

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-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

01	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	784	-0-	-308	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

01	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	777	-0-	-273	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

01	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2739	-0-	-341	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	42	-0-	-3275	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1993	-0-	-23	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	763	-0-	-539	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	580	-0-	-680	-0-	580	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1404	-0-	-580	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1282	-0-	-6	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	267	1	4338	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	241	1	3533	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	258	1	3889	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	267	1	4373	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4314	-0-	-156	-0-	258	1	4056	2	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
02	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7743 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
02	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
06	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

01	248	N	135	-0-	-113	-0-	112	1	23	2	N	-0-					-0-
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	130	1	1	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	145	1	387	2	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	94	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	94	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	1064	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7072 - 7348

01	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1077	-0-	-855	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

01	8308	X	7931	-0-	-377	-0-	7931	2			Y	-0-					-0-
02	7476	X	6528	-0-	-948	-0-	6528	2			Y	-0-					-0-
03	8215	X	7975	-0-	-240	-0-	7975	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7563	-0-	-297	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7763	-0-	-235	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7491	-0-	-219	-0-	7491	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	2993	-0-	-1564	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

01	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

01	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2461	-0-	-283	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

01	2015	N	190	-0-	-1825	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1589	-0-	-203	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

01	10416	X	9996	-0-	-420	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9878	-0-	-259	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9535	-0-	-275	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9804	-0-	-395	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9502	-0-	-368	-0-	9502	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 10100

01	12493	X	12012	-0-	-481	-0-	12012	2			Y	-0-					-0-
02	11228	X	10776	-0-	-452	-0-	10776	2			Y	-0-					-0-
03	12307	X	11777	-0-	-530	-0-	11777	2			Y	-0-					-0-
04	11910	X	11272	-0-	-638	-0-	11272	2			Y	-0-					-0-
05	12090	X	11300	-0-	-790	-0-	11300	2			Y	-0-					-0-
06	11610	X	10897	-0-	-713	-0-	10897	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

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-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2370	-0-	-66	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	812	N	487	-0-	-325	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	837	N	76	-0-	-761	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1635	-0-	-381	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	979	-0-	-337	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2568	-0-	-102	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	1211	-0-	-229	-0-	36	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	89	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	73	1	1845	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12265	-0-	-228	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10961	-0-	-323	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11745	-0-	-717	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11569	-0-	-491	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	12017	-0-	-290	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11328	-0-	-552	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

01	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	535	1	2373	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2397	-0-	-235	-0-	412	1	1985	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	557	1	1834	2	Y	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	539	1	2321	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2783	-0-	-131	-0-	557	1	2226	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	539	1	1989	2	Y	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3337	-0-	-623	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2740	-0-	-1352	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1833	-0-	-183	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7969 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			Y	-0-					-0-
03	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			Y	-0-					-0-
04	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15492	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			Y	-0-					-0-
06	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			Y	-0-					-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2800	-0-	-224	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1856	-0-	-300	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	886	-0-	-402	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

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-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2701	-0-	-15	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1717	2	6	9	Y	5					13
02	1596	N	1548	-0-	-48	-0-	1548	2			Y	-0-					13
03	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1720	2	6	9	Y	5					18
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1668	2	12	9	Y	11					29
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1696	2	9	9	Y	8					37
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1685	2	4	9	Y	4					41

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	11012	-0-	-489	-0-	11012	2			Y	-0-					-0-
02	10360	X	10044	-0-	-316	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	10697	-0-	-773	-0-	10697	2			Y	-0-					-0-
04	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	10922	-0-	-207	-0-	10922	2			Y	-0-					-0-
06	10770	X	10413	-0-	-357	-0-	10413	2			Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	4	9	Y	4					7
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	Y	3					10
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					10
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					10
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			Y	-0-					10
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					10

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1476	2	4	9	Y	4					4
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1479	2	1	9	Y	1					5
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3482	2	51	9	Y	46	59	1			5
02	3248	X	3179	-0-	-69	-0-	3139	2	40	9	Y	36					41
03	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	3530	2	63	9	Y	57	89	1			9
04	3480	X	3477	-0-	-3	-0-	3429	2	48	9	Y	44	53	1			-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3653	2	32	9	Y	29					29
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3486	2	53	9	Y	48	75	1			2

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

01	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3251	2	25	9	Y	23	30	1			12
02	3108	X	2976	-0-	-132	-0-	2963	2	13	9	Y	12					24
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3337	2	21	9	Y	19	32	1			11
04	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	3193	2	13	9	Y	12					23
05	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3250	2	8	9	Y	7	30	1			-0-
06	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

01	11284	X	9071	-0-	-2213	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7121	-0-	-1335	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7901	-0-	-1213	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7731	-0-	-1089	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8044	-0-	-1039	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7968	-0-	-822	-0-	7968	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 7974 - 10384

01	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
02	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
03	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9179	-0-	-59	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8691	-0-	-249	-0-	8691	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

01	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3491	-0-	-205	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3906	-0-	-186	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					12
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					12
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					12
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					12
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					12
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2528	-0-	-293	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1679	-0-	-29	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-					30
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					30
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1039	2	13	9	Y	12					42
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	980	2	1	9	Y	1	43	1			-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	990	2	1	9	Y	1					1

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9566	-0-	-943	-0-	9566	2			Y	-0-					-0-
02	9464	X	8606	-0-	-858	-0-	8453	2	153	9	Y	139	86	1			53
03	10199	X	8470	-0-	-1729	-0-	8400	2	70	9	Y	64	2	1			115
04	9480	X	8372	-0-	-1108	-0-	8372	2			Y	-0-					115
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			Y	-0-					115
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			Y	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2451	-0-	-265	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1794	-0-	-54	-0-	1782	2	12	9	Y	11					11
03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	1970	2	33	9	Y	30					41
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1920	2	17	9	Y	15	56	1			-0-
05	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	1751	2	2	9	Y	2					2

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7860 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
04	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5556	-0-	-1512	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					20
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					20
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					20
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					20
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3772	2	2	9	Y	2					22
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					22

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4038	-0-	-358	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4666	-0-	-77	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4226	-0-	-393	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

01	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	2957	2			Y	-0-					10
02	2744	X	2612	-0-	-132	-0-	2612	2			Y	-0-					10
03	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2944	2			Y	-0-					10
04	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2811	2			Y	-0-					10
05	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2605	2			Y	-0-					10
06	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2			Y	-0-					10

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					33
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					33
03	1240	X	758	-0-	-482	-0-	703	2	55	9	Y	50	50	1			33
04	1200	X	664	-0-	-536	-0-	664	2			Y	-0-					33
05	1240	X	683	-0-	-557	-0-	683	2			Y	-0-					33
06	720	X	662	-0-	-58	-0-	662	2			Y	-0-					33

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

01	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	630	N	390	-0-	-240	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

01	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

01	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2933	-0-	-35	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	740	-0-	-2410	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2	-0-	-3253	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4756	2	9	9	Y	8					8

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

01	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3315	-0-	-241	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3458	-0-	-293	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2919	-0-	-413	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3395	-0-	-145	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	616	N	383	-0-	-233	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	910	-0-	-410	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	903	-0-	-267	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	1			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	722	1	189	2	N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	710	1	917	2	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	732	1	743	2	N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	779	1	897	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	982	2	23	9	Y	21	21	1			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1362	-0-	-402	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7171 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	255	1	4694	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2770	-0-	-254	-0-	285	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	237	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	292	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	301	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	296	1	4055	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

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

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	388	-0-	-387	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	42	-0-	-462	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2131	-0-	-137	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

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

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1083	-0-	-684	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	980	N	877	-0-	-103	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3040	-0-	-516	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	423	-0-	-445	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2262	-0-	-34	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1557	-0-	-67	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1921	-0-	-123	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3144	-0-	-104	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2140	-0-	-184	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2201	-0-	-199	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

01	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2623	-0-	-177	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	422	1	1135	2	Y	11					58
							12	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	381	1	1270	2	Y	34					92
							37	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	422	1	1454	2	Y	2	76	1			18
							2	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	408	1	1401	2	Y	9					27
							10	9									
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	422	1	1406	2	Y	6					33
							7	9									
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	408	1	1391	2	Y	12	44	1			1
							13	9									

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7370 - 8597

01	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	28214	2			N	-0-					-0-
02	25076	X	25076	-0-	-0-	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
03	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	27340	2			N	-0-					-0-
04	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
05	26225	X	26225	-0-	-0-	-0-	26225	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	24930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

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

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	943	-0-	-576	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

01	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	728	-0-	-1036	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			Y	-0-					18
02	1316	N	1287	-0-	-29	-0-	1287	2			Y	-0-					18
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			Y	-0-					18
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	Y	1					19
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	Y	3					22
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1334	2	2	9	Y	2					24

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4103	-0-	-367	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3989	-0-	-630	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3901	-0-	-569	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 01/16/2024 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			Y	-0-					-0-
02	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			Y	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			Y	-0-					-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			Y	-0-					-0-
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

01	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			Y	-0-					-0-
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			Y	-0-					-0-
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			Y	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
05	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			Y	-0-					-0-
06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

01	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5155	-0-	-137	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5519	-0-	-309	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5383	-0-	-257	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5601	-0-	-165	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7628 - 8260

01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1328	-0-	-100	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

01	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1797	-0-	-135	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1009	-0-	-83	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	8382	-0-	-48	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8533	-0-	-209	-0-	8533	2			Y	-0-					-0-
06	8460	X	7872	-0-	-588	-0-	7872	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1651	-0-	-57	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	Y	13					13

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	422	1	5290	2	N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	406	1	4052	2	N	-0-					-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	323	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	208	1	4921	2	N	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	226	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	230	1	4861	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					30
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			Y	-0-					30
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					30
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					30
05	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	2			Y	-0-					30
06	720	N	212	-0-	-508	-0-	212	2			Y	-0-					30

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

01	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

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-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					9
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					9
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					9
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3359	2	56	9	Y	51	51	1			9
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					9
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					9

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					12
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					12

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

01	3100	X	1688	-0-	-1412	-0-	372	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1303	-0-	-1357	-0-	336	1	967	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	372	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1698	-0-	-612	-0-	360	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	372	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	360	1	896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6169	-0-	-93	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5305	-0-	-665	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5620	-0-	-766	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5515	-0-	-665	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2795	-0-	-173	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2463	-0-	-761	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2691	-0-	-193	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			Y	-0-					-0-
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			Y	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2429	-0-	-539	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2541	-0-	-279	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

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

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

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

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

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

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

01	3286	X	3105	-0-	-181	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2299	-0-	-669	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	Y	2					2
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6					8
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					8

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2232	-0-	-378	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7574 - 10975

01	17174	X	15860	-0-	-1314	-0-	15860	2			Y	-0-					-0-
02	15120	X	14299	-0-	-821	-0-	14299	2			Y	-0-					-0-
03	16368	X	15695	-0-	-673	-0-	15695	2			Y	-0-					-0-
04	15840	X	14993	-0-	-847	-0-	14993	2			Y	-0-					-0-
05	16089	X	15505	-0-	-584	-0-	15465	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	15360	X	14798	-0-	-562	-0-	14798	2			Y	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7786 - 10386

01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

01	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		366	-0-	366	548	366	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		611	-0-	611	1159	611	2			Y	-0-					-0-
05	1869	X	710	-0-	-1159	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

01	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2077	-0-	-135	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1644	-0-	-606	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	544	2	12	9	Y	11					13
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3					16
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	Y	2					18
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					18
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					18
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					18

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

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

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	908	-0-	-128	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					7
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					7
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					7
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					7
05	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	2			N	-0-					7
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					3
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					3
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					3
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					3
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					3
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					3

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4731	-0-	-508	-0-	4724	2	7	9	Y	6					42
02	4732	X	4181	-0-	-551	-0-	4167	2	14	9	Y	13					55
03	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	4646	2	12	9	Y	11					66
04	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4454	2	13	9	Y	12	78	1			-0-
05	4867	X	4249	-0-	-618	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
*06	4590	X	4276	-0-	-314	-0-	4268	2	8	9	Y	7					7

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1728	-0-	-36	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	14146	-0-	-548	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12714	-0-	-530	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13989	-0-	-519	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13523	-0-	-277	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	14069	-0-	-98	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13497	-0-	-183	-0-	13497	2			N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	Y	3					40
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	Y	1					41
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1291	2	4	9	Y	4	23	1			22
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	Y	1					23
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					23
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					23

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	319	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	291	1	4874	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4972	-0-	-577	-0-	281	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	312	1	5002	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5000	-0-	-704	-0-	302	1	4698	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5177	-0-	-343	-0-	312	1	4865	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	252	1	5918	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10446	-0-	-404	-0-	10446	2			Y	-0-					-0-
02	9800	X	9191	-0-	-609	-0-	9191	2			Y	-0-					-0-
03	10695	X	10286	-0-	-409	-0-	10286	2			Y	-0-					-0-
04	10290	X	9931	-0-	-359	-0-	9931	2			Y	-0-					-0-
05	10540	X	10127	-0-	-413	-0-	10127	2			Y	-0-					-0-
06	10110	X	9750	-0-	-360	-0-	9750	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1783	-0-	-177	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1378	-0-	-722	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

01	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

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-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	579	-0-	-1436	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

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-

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

01	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	N	-0-			-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	258	1	1898	2	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

01	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			Y	-0-			-0-
02	2884	X	2059	-0-	-825	-0-	2059	2			Y	-0-			-0-
03	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			Y	-0-			-0-
04	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	2961	2			Y	-0-			-0-
05	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	2788	2			Y	-0-			-0-
06	2880	X	2575	-0-	-305	-0-	2575	2			Y	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

01	1333	N	586	-0-	-747	-0-	586	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	300	-0-	-876	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

01	8308	X	6989	-0-	-1319	-0-	6989	2			N	-0-			-0-
02	7504	X	6536	-0-	-968	-0-	6536	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	7268	-0-	-854	-0-	7268	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7847	-0-	-213	-0-	7847	2			N	-0-			-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

01	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
02	2968	X	2842	-0-	-126	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	2846	-0-	-274	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
05	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2802	-0-	-258	-0-	2802	2			N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

01	6789	X	6702	-0-	-87	-0-	6702	2			N	-0-			-0-
02	6216	X	5825	-0-	-391	-0-	5825	2			N	-0-			-0-
03	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	6476	-0-	-244	-0-	6476	2			N	-0-			-0-
05	6944	X	6449	-0-	-495	-0-	6449	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	6391	-0-	-89	-0-	6391	2			N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	924	N	704	-0-	-220	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

01	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2671	-0-	-241	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1863	-0-	-1257	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2212	-0-	-1012	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2284	-0-	-806	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	1391	-0-	-4069	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
06	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

01	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					12
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1					13
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4					17
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10	9	Y	9					26
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	2	4	9	Y	4					30
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	441	2	1	9	Y	1					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

01	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

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-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	375	1	5104	2	Y	1					18
							1	9									
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	339	1	4629	2	Y	-0-					18
03	5735	X	5409	-0-	-326	-0-	375	1	5034	2	Y	-0-					18
04	5550	X	5044	-0-	-506	-0-	363	1	4680	2	Y	1					19
							1	9									
05	5735	X	5263	-0-	-472	-0-	375	1	4886	2	Y	2					21
							2	9									
06	5310	X	4847	-0-	-463	-0-	363	1	4483	2	Y	1					22
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

01	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	3778	2	1	9	Y	1					11
02	3416	X	3098	-0-	-318	-0-	3098	2			Y	-0-					11
03	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	3540	2			Y	-0-					11
04	3990	X	3270	-0-	-720	-0-	3270	2			Y	-0-					11
05	4123	X	3146	-0-	-977	-0-	3146	2			Y	-0-					11
06	3660	X	3135	-0-	-525	-0-	3135	2			Y	-0-					11

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

01	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7256 - 9331

01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
06	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1931	-0-	-617	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2499	-0-	-381	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 10004

01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	267	1	7432	2	N	-0-					-0-
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	241	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	267	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	258	1	6460	2	N	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	267	1	7146	2	N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	258	1	6585	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

01	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2784	-0-	-268	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

01	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1092	-0-	-112	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

01	1209	N	989	-0-	-220	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	858	-0-	-206	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	739	-0-	-551	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	794	2	2	9	Y	2					2
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			Y	-0-					2

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6					50
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1246	2	39	9	Y	35	81	1			4
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1366	2	33	9	Y	30	2	1			32
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	Y	2	34	1			-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	Y	6					6

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6659	-0-	-99	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5744	-0-	-360	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6042	-0-	-408	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6216	-0-	-449	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6187	-0-	-263	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					8
02	392	N	284	-0-	-108	-0-	284	2			Y	-0-					8
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	220	2	11	9	Y	10					18
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	568	2	12	9	Y	11					29
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3					32
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					32

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	1965	2	14	9	Y	13					33
02	2632	X	1824	-0-	-808	-0-	1824	2			Y	-0-					33
03	2914	X	2051	-0-	-863	-0-	2007	2	44	9	Y	40	40	1			33
04	2820	X	1922	-0-	-898	-0-	1922	2			Y	-0-					33
05	2914	X	1947	-0-	-967	-0-	1947	2			Y	-0-					33
06	1980	X	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					33

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					25
02	560	N	419	-0-	-141	-0-	419	2			Y	-0-					25
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10					35
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					40
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					40
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7029 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					5
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					5
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					5
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					5
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					5
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			Y	-0-					5

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2287	-0-	-401	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2370	-0-	-510	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3469	-0-	469	469	3469	2			N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	2819	2	10	9	Y	9					29
02	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	2487	2	4	9	Y	4					33
03	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2825	2	30	9	Y	27	57	1			3
04	2760	X	2748	-0-	-12	-0-	2742	2	6	9	Y	5					8
05	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2805	2			Y	-0-					8
06	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	2564	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

01	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1700	-0-	-960	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2035	-0-	-910	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2460	-0-	-175	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2427	-0-	-123	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

01	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	2372	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2240	N	2136	-0-	-104	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2315	-0-	-413	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

01	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
*05	2015	N	1345	-0-	-670	-0-	1339	2	6	9	Y	5					5
06	1620	N	1380	-0-	-240	-0-	1344	2	36	9	Y	33					38

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

01	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	532	-0-	-801	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 9946

01	9207	X	8639	-0-	-568	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7271	-0-	-1045	-0-	7271	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7982	-0-	-538	-0-	7982	2			Y	-0-					-0-
05	8680	X	8108	-0-	-572	-0-	8108	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	7560	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	980	N	792	-0-	-188	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7005 - 8701

01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
05	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

01	10416	X	10048	-0-	-368	-0-	10048	2			Y	-0-					-0-
02	9408	X	9190	-0-	-218	-0-	9190	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	9883	-0-	-440	-0-	9883	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9625	-0-	-245	-0-	9625	2			Y	-0-					-0-
05	10168	X	9718	-0-	-450	-0-	9718	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	9361	-0-	-479	-0-	9361	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4159	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11730	-0-	-112	-0-	11730	2			Y	-0-					-0-
02	10696	X	10562	-0-	-134	-0-	10562	2			Y	-0-					-0-
03	11842	X	11732	-0-	-110	-0-	11699	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	11400	X	11343	-0-	-57	-0-	11343	2			Y	-0-					-0-
05	11718	X	11582	-0-	-136	-0-	11582	2			Y	-0-					-0-
06	11340	X	11152	-0-	-188	-0-	11152	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

01	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

01	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	272	-0-	-484	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	204	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	372	1	3959	2	N	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	360	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	372	1	2893	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1218	-0-	-732	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 9805

01	9486	X	9234	-0-	-252	-0-	9234	2			Y	-0-					-0-
02	8512	X	7964	-0-	-548	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8804	-0-	-558	-0-	8764	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	8970	X	8427	-0-	-543	-0-	8427	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	8835	-0-	-434	-0-	8835	2			Y	-0-					-0-
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	904	-0-	-416	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	683	-0-	-650	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	9790	-0-	6790	6790	9790	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7863 - 10131

01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
06	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

01	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1371	-0-	-169	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

01	3131	X	2501	-0-	-630	-0-	557	1	1846	2	N	89	101	1			-0-
							98	9									
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	503	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	557	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2396	-0-	-634	-0-	539	1	1756	2	N	92	92	1			-0-
							101	9									
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	557	1	2581	2	N	89	89	1			-0-
							98	9									
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	539	1	2394	2	N	72	70	1			2
							79	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

01	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3372	-0-	-128	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					2
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	2			Y	-0-					2
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					2
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					2
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					2
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					13
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					13
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					13
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					13
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					13
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			Y	-0-					13

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10905	-0-	-875	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9673	-0-	-967	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10695	-0-	-589	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9437	-0-	-1333	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10681	-0-	-324	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9982	-0-	-578	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	267	1	2762	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1462	-0-	-1366	-0-	241	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	267	1	2569	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	258	1	2654	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	267	1	2702	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	256	1	2142	2	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5898	-0-	-1232	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6082	-0-	-908	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6288	-0-	-935	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2066	-0-	-258	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2411	-0-	-410	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2246	-0-	-334	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8475 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5557	-0-	-612	-0-	267	1	5228	2	Y	56	115	1			112
							62	9									
02	5488	X	4965	-0-	-523	-0-	241	1	4683	2	Y	37					149
							41	9									
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	267	1	5778	2	Y	50	41	1			158
							55	9									
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	258	1	5402	2	Y	39	28	1			169
							43	9									
05	5828	X	5623	-0-	-205	-0-	267	1	5331	2	Y	23	98	1			94
							25	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	258	1	5781	2	Y	43					137
							47	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7724 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
02	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7042	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1518	-0-	-2233	-0-	755	1	763	2	Y	-0-					20
02	3388	X	3182	-0-	-206	-0-	682	1	2457	2	Y	39	38	1			21
							43	9									
03	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	755	1	2916	2	Y	-0-	1	1			20
04	3630	X	2176	-0-	-1454	-0-	731	1	1445	2	Y	-0-					20
05	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	755	1	2788	2	Y	-0-					20
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	731	1	4178	2	Y	-0-					20

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7084	-0-	-170	-0-	7084	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6463	-0-	-89	-0-	6406	2	57	9	Y	52	51	1			1
03	7223	X	7123	-0-	-100	-0-	7123	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	6960	X	6883	-0-	-77	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	5237	-0-	-1924	-0-	5204	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	6930	X	4867	-0-	-2063	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	353	3353	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

01	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3063	-0-	-353	-0-	3052	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	3596	X	1739	-0-	-1857	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	13	-0-	-3467	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	35	-0-	-3530	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	27	-0-	-3333	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1111	2	14	9	Y	13					38
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	1016	2	12	9	Y	11					49
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1114	2	22	9	Y	20	66	1			3
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1033	2	4	9	Y	4					7
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					7
06	1110	N	37	-0-	-1073	-0-	37	2			Y	-0-					7

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

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-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

01	4557	X	3843	-0-	-714	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3376	-0-	-740	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3672	-0-	-885	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3027	-0-	-693	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2069	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2066	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	365	-0-	-2983	-0-	365	2			N	-0-			-0-
02	700	X	109	-0-	-591	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	372	X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-			-0-
04	360	X	190	-0-	-170	-0-	190	2			N	-0-			-0-
05	372	X	147	-0-	-225	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06	360	X	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	Y	1			13
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-			13
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2899	2	18	9	Y	16			29
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2839	2	15	9	Y	14			43
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2779	2	8	9	Y	7			50
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2656	2	2	9	Y	2			52

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

01	14B2 EXT		211	-0-	211	397	211	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		35	-0-	35	432	35	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	434	2	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		88	-0-	88	522	88	2			N	-0-			-0-
05	526	X	4	-0-	-522	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

01	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			Y	-0-			-0-
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	4011	2			Y	-0-			-0-
03	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	4694	2			Y	-0-			-0-
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-			-0-
05	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	4493	2			Y	-0-			-0-
06	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4397	2			Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-			-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-			-0-
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			Y	-0-			-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			Y	-0-			-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

01	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			Y	-0-			-0-
02	1932	N	1908	-0-	-24	-0-	1908	2			Y	-0-			-0-
03	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			Y	-0-			-0-
04	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-
05	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			Y	-0-			-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
02	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
06	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	2142	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1504	-0-	-92	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8014 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
05	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2478	2	19	9	Y	17	43	1			14
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2185	2	14	9	Y	13					27
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2506	2	17	9	Y	15					42
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	56	1			-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2409	2	28	9	Y	25	24	1			1

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12173	-0-	-971	-0-	12173	2			Y	-0-					-0-
02	11592	X	10893	-0-	-699	-0-	10893	2			Y	-0-					-0-
03	12710	X	11997	-0-	-713	-0-	11997	2			Y	-0-					-0-
04	12180	X	11481	-0-	-699	-0-	11481	2			Y	-0-					-0-
05	12307	X	11767	-0-	-540	-0-	11767	2			Y	-0-					-0-
06	11790	X	11086	-0-	-704	-0-	11086	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3934	-0-	-238	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	1391	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

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

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

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

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	179	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	164	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	196	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	182	1	2729	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	182	1	2621	2	Y	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	185	1	2885	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
04	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
05	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
06	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	267	1	5379	2	N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	241	1	5181	2	N	-0-					-0-
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	267	1	7397	2	N	-0-					-0-
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	258	1	6980	2	N	-0-					-0-
05	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	267	1	6362	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	258	1	6252	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2107	-0-	-245	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2083	-0-	-377	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2629	-0-	-255	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7618 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5338	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	5061	-0-	-259	-0-	5002	2	59	9	Y	54	53	1			1
03	5828	X	5724	-0-	-104	-0-	5724	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5610	X	5575	-0-	-35	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2120	-0-	-204	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2359	-0-	-71	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1005	-0-	-507	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2237	-0-	-3	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

01	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1920	-0-	-208	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

01	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1314	-0-	-114	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7804 - 10450

01	12834	X	11898	-0-	-936	-0-	11898	2			Y	-0-					-0-
02	11424	X	9631	-0-	-1793	-0-	9631	2			Y	-0-					-0-
03	12524	X	12204	-0-	-320	-0-	12204	2			Y	-0-					-0-
04	12120	X	11465	-0-	-655	-0-	11465	2			Y	-0-					-0-
05	12524	X	11629	-0-	-895	-0-	11629	2			Y	-0-					-0-
06	11820	X	11084	-0-	-736	-0-	11084	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7739 - 10134

01	8029	X	3044	-0-	-4985	-0-	351	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	3451	-0-	-3269	-0-	422	1	3029	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	5789	-0-	-1651	-0-	830	1	4959	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	4962	-0-	-2058	-0-	792	1	4170	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	5892	-0-	-1021	-0-	759	1	5133	2	Y	-0-					-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	812	1	5655	2	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	3164	X	3088	-0-	-76	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3503	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3346	-0-	-74	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2622	-0-	-94	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7248 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			Y	-0-					-0-
02	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			Y	-0-					-0-
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11878	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			Y	-0-					-0-
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			Y	-0-					-0-
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7574 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6480	2	21	9	Y	19	6	1			26
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5896	2	43	9	Y	39					65
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6621	2	30	9	Y	27	64	1			28
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6400	2	21	9	Y	19	34	1			13
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6610	2	28	9	Y	25					38
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6411	2	33	9	Y	30	65	1			3

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1183	-0-	-1359	-0-	272	1	911	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1984	-0-	-88	-0-	199	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	249	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	434	-0-	-706	-0-	301	1	133	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	259	-0-	-1942	-0-	223	1	36	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	206	-0-	-1834	-0-	181	1	25	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3283	-0-	-217	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3426	-0-	-324	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6713 - 7097

01	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	483	1	4750	2	N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	452	1	5032	2	N	-0-					-0-
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	500	1	5361	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	429	1	4821	2	N	-0-					-0-
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	532	1	4740	2	N	-0-					-0-
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	550	1	4307	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

01	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3181	-0-	-11	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2531	-0-	-1003	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

01	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2237	-0-	-143	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2083	-0-	-490	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2119	-0-	-371	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3235	-0-	-153	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-					22
02	1540	N	1477	-0-	-63	-0-	1477	2			Y	-0-					22
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			Y	-0-					22
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					22
05	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			Y	-0-					22
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1456	2			Y	-0-					22

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3366	-0-	-302	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3070	-0-	-860	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

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	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	45	-0-	45	76	45	2			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	267	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2065	-0-	-175	-0-	241	1	1824	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	267	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	258	1	2084	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	267	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	257	1	2000	2	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11878	-0-	-956	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10699	-0-	-837	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12225	-0-	-82	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11725	-0-	-95	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11924	-0-	-135	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11467	-0-	-353	-0-	11467	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2475	-0-	-165	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1373	-0-	-279	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	2	2	9	Y	2					2
06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

01	2821	N	2156	-0-	-665	-0-	238	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	181	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	216	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	325	1	2150	2	N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	419	1	1865	2	N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	408	1	1969	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8220 - 10305

01	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2313	-0-	-1159	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8374 - 11074

01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	267	1	3453	2	Y	17					61
							19	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	241	1	2694	2	Y	30	86	1			5
							33	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	267	1	3571	2	Y	15	2	1			18
							17	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	258	1	3880	2	Y	20	36	1			2
							22	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	267	1	2732	2	Y	-0-					2
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	258	1	3757	2	Y	12					14
							13	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7395 - 10154

01	3162	X	419	-0-	-2743	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
03	25126	X	25126	-0-	-0-	-0-	25126	2			Y	-0-					-0-
04	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	20295	2			Y	-0-					-0-
05	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			Y	-0-					-0-
06	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	990	N	804	-0-	-186	-0-	804	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	2			N	-0-					-0-
04	3056	X	2914	-0-	-142	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7437 - 10314

01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	22323	2			Y	-0-					-0-
03	27387	X	27387	-0-	-0-	-0-	27387	2			Y	-0-					-0-
04	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	22524	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	21095	2			Y	-0-					-0-
06	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	2			Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

SULLIVAN, VENA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7016 - 8370

01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			Y	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6157	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			Y	-0-					-0-
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1503	-0-	-450	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

01	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	2			Y	-0-					14
02	2968	X	2766	-0-	-202	-0-	2766	2			Y	-0-					14
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			Y	-0-					14
04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	3028	2			Y	-0-					14
05	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-					14
06	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	2881	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					2
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					2
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					2
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					2
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					2
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

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

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	267 30	1 9	2291	2	Y	27	89	1			40
02	2464	N	2041	-0-	-423	-0-	241 1	1 9	1799	2	Y	1					41
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	267	1	2480	2	Y	-0-					41
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	258 35	1 9	2561	2	Y	32					73
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	267 46	1 9	2336	2	Y	42					115
06	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	258 7	1 9	2196	2	Y	6	81	1			40

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2393	2	7	9	Y	6					28
02	2212	N	2205	-0-	-7	-0-	2203	2	2	9	Y	2					30
03	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2356	2	3	9	Y	3					33
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2349	2	17	9	Y	15	41	1			7
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2408	2	3	9	Y	3					10
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	Y	6					16

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11113	2	1	9	Y	1	204	1			29
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9778	2	1	9	Y	1					30
03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			Y	-0-					30
04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			Y	-0-					30
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					30
06	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11024	2	37	9	Y	34					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 9370

01	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

01	3131	X	2389	-0-	-742	-0-	2331	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	2408	X	1953	-0-	-455	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1981	-0-	-599	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2250	-0-	-385	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

01	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
04	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
05	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

01	6479	X	6276	-0-	-203	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5462	-0-	-278	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2640	-0-	-76	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	528	-0-	-312	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

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

PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2154	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

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-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7110 - 8890

01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	267	1	6841	2	N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	241	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	267	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	258	1	6775	2	N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	267	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	258	1	7162	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1365	-0-	-427	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1317	-0-	-667	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1140	-0-	-780	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1106	-0-	-98	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	962	-0-	-358	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	926	-0-	-314	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	907	-0-	-233	-0-	896	2	11	9	Y	10					10

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7892	-0-	-602	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
02	7672	X	7049	-0-	-623	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7967	-0-	-372	-0-	7967	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	7609	-0-	-461	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7917	-0-	-174	-0-	7917	2			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7588	-0-	-122	-0-	7588	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2336	-0-	-44	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2168	-0-	-405	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	1594	-0-	-896	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7973 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3634	-0-	-1171	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
05	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
06	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7545 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
03	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
04	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
05	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
06	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7668 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3555	-0-	455	455	420	1	3135	2	Y	-0-					13
02	2454	N	1999	-0-	-455	-0-	443	1	1555	2	Y	1					14
							1	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	491	1	1985	2	Y	-0-	6	1			8
04	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	344	1	2147	2	Y	-0-					8
05	2759	X	1926	-0-	-833	-0-	328	1	1598	2	Y	-0-					8
06	2670	X	2651	-0-	-19	-0-	328	1	2323	2	Y	-0-					8

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7894 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
03	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
05	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2610	-0-	-490	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2271	-0-	-529	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7134 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1969	-0-	-2030	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
04	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
05	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

01	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1934	-0-	-138	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1770	-0-	-420	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

01	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1823	-0-	-725	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2238	-0-	-162	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2376	-0-	-104	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1419	-0-	-93	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7463 - 7846

01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1450	-0-	-426	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4371	-0-	1371	1371	4371	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6374	-0-	3274	4645	6374	2			N	-0-					-0-
06	10061	X	5416	-0-	-4645	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	620	N	284	-0-	-336	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	600	N	155	-0-	-445	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2462	-0-	-310	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3684	-0-	584	738	3684	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3403	-0-	603	1341	3403	2			N	-0-					-0-
03	3421	X	2080	-0-	-1341	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	251	1	3263	2	N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	353	1	4236	2	N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	342	1	3637	2	N	-0-					-0-

ACCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6645	-0-	-609	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6194	-0-	-358	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6825	-0-	-429	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6824	-0-	-136	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6305	-0-	-546	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6013	-0-	-617	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1672	-0-	-148	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

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

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1293	-0-	-191	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

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

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
*06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1135	2	6	9	Y	5					5

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

01	7068	X	5933	-0-	-1135	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5503	-0-	-629	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

01	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					-0-
04	2317	N	2274	-0-	-43	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

01	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1958	-0-	-170	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	409	-0-	-281	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

01	2542	X	1560	-0-	-982	-0-	704	1	846	2	Y	9					22
							10	9									
02	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	642	1	727	2	Y	-0-					22
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	773	1	1638	2	Y	-0-					22
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	803	1	1883	2	Y	-0-	18	1			4
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	785	1	1624	2	Y	-0-					4
06	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	750	1	1519	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1447	2	19	9	Y	17					17
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	Y	9					26
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14					40
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	2	15	9	Y	14	44	1			10
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1851	2	12	9	Y	11					21
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1787	2	10	9	Y	9					30

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	495	1	3486	2	Y	3					24
							3	9									
02	3080	X	1914	-0-	-1166	-0-	460	1	1453	2	Y	1					25
							1	9									
03	3410	X	2475	-0-	-935	-0-	447	1	2028	2	Y	-0-					25
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	380	1	2941	2	Y	9	34	1			-0-
							10	9									
05	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	438	1	2807	2	Y	25					25
							28	9									
06	3300	X	2730	-0-	-570	-0-	434	1	2296	2	Y	-0-					25

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3605	-0-	-1138	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1310	2	1	9	Y	1					1

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	359	-0-	-881	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	382	-0-	-766	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	179	-0-	-5587	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
05	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 9791

01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	375	1	7104	2	Y	54					91
							59	9									
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	339	1	6419	2	Y	32	88	1			35
							35	9									
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	375	1	7113	2	Y	52	86	1			1
							57	9									
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	363	1	6905	2	Y	43					44
							47	9									
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	375	1	6973	2	Y	30					74
							33	9									
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	363	1	6570	2	Y	39	94	1			19
							43	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

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-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2899	-0-	-15	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7871 - 9800

01	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
02	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
05	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
06	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

01	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1059	-0-	-2661	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	1128	-0-	-2232	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3492	-0-	-108	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10403	-0-	-1005	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8798	-0-	-1506	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10644	-0-	-392	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10652	-0-	-43	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10249	-0-	-41	-0-	10249	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5537	-0-	-136	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4913	-0-	-211	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5350	-0-	-140	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3019	-0-	-173	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2223	-0-	-1017	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1690	-0-	-298	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1704	-0-	-366	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
05	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
06	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1668	-0-	-292	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	12670	-0-	9570	9570	12670	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14723	-0-	11723	21293	14723	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12721	-0-	9621	30914	12721	2			N	-0-					-0-
06	41793	X	10879	-0-	-30914	-0-	10879	2			N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7075	-0-	-179	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6433	-0-	-91	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6992	-0-	-200	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6741	-0-	-219	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7027	-0-	-165	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6413	-0-	-487	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4267	-0-	-465	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3238	-0-	-1562	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	1170	-0-	-3728	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	784	-0-	-980	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	34	-0-	-3097	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2077	2	4	9	Y	4					17
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2272	2	29	9	Y	26					43
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					50
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	Y	2	44	1			8
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3	9	Y	3					11
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1956	2	28	9	Y	25					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

01	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	267	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	241	1	3112	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	267	1	3249	2	N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	258	1	3455	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	267	1	3223	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	258	1	3325	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1358	-0-	-182	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8597 - 10482

01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1909	-0-	-401	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7885 - 10000

01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					20
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			Y	-0-					20
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					20
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					20
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					20
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					20

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

01	16306	X	15640	-0-	-666	-0-	15626	2	14	9	Y	13					30
02	14728	X	13971	-0-	-757	-0-	13957	2	14	9	Y	13					43
03	15934	X	15338	-0-	-596	-0-	15317	2	21	9	Y	19					62
04	15330	X	14710	-0-	-620	-0-	14695	2	15	9	Y	14	76	1			-0-
05	15779	X	14903	-0-	-876	-0-	14902	2	1	9	Y	1					1
06	15150	X	14277	-0-	-873	-0-	14265	2	12	9	Y	11					12

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

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		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					33
02	1596	N	803	-0-	-793	-0-	736	2	67	9	Y	61	60	1			34
03	1767	N	634	-0-	-1133	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			33
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					33
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	38	1	1858	2	Y	-0-					33
06	3000	N	3090	-0-	90	90	375	1	2646	2	Y	63	62	1			34
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7926 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4099	-0-	-985	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4162	-0-	-758	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					7
02	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			Y	-0-					7
03	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			Y	-0-					7
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	2			Y	-0-					7
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2311	2	39	9	Y	35					42
06	2280	N	1951	-0-	-329	-0-	1907	2	44	9	Y	40	38	1			44

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-					-0-
02	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
03	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
04	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
05	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
06	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

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-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

01	4867	X	4732	-0-	-135	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4234	-0-	-190	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4365	-0-	-375	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4390	-0-	-415	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

01	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
03	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
04	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
05	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
06	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7988 - 10280

01	1736	N	84	-0-	-1652	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	996	-0-	-124	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	20886	-0-	17786	17786	20886	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	17437	-0-	14437	32223	17437	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	19319	-0-	16219	48442	19319	2			N	-0-					-0-
06	65042	X	16600	-0-	-48442	-0-	16600	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3509	-0-	-103	-0-	3498	2	11	9	Y	10					10
03	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	3807	2	22	9	Y	20					30
04	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3617	2	11	9	Y	10	39	1			1
05	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	3613	2	3	9	Y	3					4
06	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3439	2	7	9	Y	6					10

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

01	3100	N	6079	-0-	2979	4947	724	1	5355	2	N	-0-					-0-
02	11408	X	6461	-0-	-4947	-0-	637	1	5824	2	N	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	724	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	646	1	5184	2	N	-0-					-0-
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	562	1	5880	2	N	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	463	1	6233	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	750	N	381	-0-	-369	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

01	8804	X	8663	-0-	-141	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8336	-0-	-94	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8581	-0-	-223	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8273	-0-	-247	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

01	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4816	-0-	-336	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3990	-0-	-1290	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4932	-0-	-318	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	267	1	2749	2	N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	241	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	267	1	3179	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	250	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	260	1	2589	2	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	258	1	2813	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5026	-0-	-461	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4421	-0-	-423	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4867	-0-	-203	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4956	-0-	-128	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4801	-0-	-59	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11493	-0-	-814	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10129	-0-	-987	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11405	-0-	-592	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10972	-0-	-548	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11277	-0-	-596	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10635	-0-	-495	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2111	2	30	9	Y	27	26	1			1
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5714	-0-	-703	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	4593	-0-	-1203	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	5983	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
04	6030	X	5647	-0-	-383	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5637	-0-	-303	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	450	-0-	-1472	-0-	450	1			N	-0-					-0-
02	2156	N	411	-0-	-1745	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	2232	N	1173	-0-	-1059	-0-	446	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	423	1	836	2	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	447	-0-	-693	-0-	447	1			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7146 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	2650	-0-	-4728	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
04	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
05	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
06	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3857	-0-	857	1480	3857	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3339	-0-	239	1719	3339	2			Y	-0-					-0-
06	3755	X	2036	-0-	-1719	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6858 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6388	-0-	-990	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
02	6664	X	5554	-0-	-1110	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	6170	-0-	-1146	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6181	-0-	-899	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3377	-0-	-235	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	414	-0-	-186	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7434 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
02	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
03	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
04	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
05	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
06	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	3	-0-	-2167	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	728	1	3323	2	Y	-0-					7
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	675	1	6091	2	Y	-0-					7
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	760	1	5973	2	Y	-0-					7
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	748	1	5702	2	Y	-0-					7
05	4588	X	950	-0-	-3638	-0-	817	1	133	2	Y	-0-					7
06	4440	X	658	-0-	-3782	-0-	539	1	119	2	Y	-0-					7

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

01	8680	X	8082	-0-	-598	-0-	7996	2	86	9	N	78	110	1			-0-
02	7504	X	7351	-0-	-153	-0-	7178	2	173	9	N	157	154	1			3
03	8122	X	7768	-0-	-354	-0-	7768	2			N	-0-	3	1			-0-
04	7860	X	7678	-0-	-182	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	8024	-0-	-129	-0-	7936	2	88	9	N	80	80	1			-0-
06	7890	X	7664	-0-	-226	-0-	7451	2	213	9	N	194	190	1			4

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	326	1	3311	2	Y	-0-					-0-
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	294	1	3026	2	Y	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	343	1	3354	2	Y	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	341	1	3312	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3237	-0-	-390	-0-	353	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2591	-0-	-919	-0-	342	1	2249	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

01	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	372	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2662	-0-	-838	-0-	336	1	2326	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2903	-0-	-910	-0-	372	1	2531	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3159	-0-	-411	-0-	360	1	2799	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	372	1	2737	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	360	1	2306	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

01	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					40
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	193	2			N	-0-					40
03	558	N	189	-0-	-369	-0-	189	2			N	-0-					40
04	510	N	76	-0-	-434	-0-	76	2			N	-0-					40
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					40
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	267	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	240	1	1654	2	Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	267	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	258	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	267	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1688	-0-	-262	-0-	258	1	1430	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3653	-0-	-337	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3755	-0-	-368	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3742	-0-	-248	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

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-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3214	-0-	-6	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2704	-0-	-776	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1639	2	22	9	Y	20					28
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	Y	22					50
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10	52	1			8
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	2	8	9	Y	7					15
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					15
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	2	11	9	Y	10					25

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1444	2	8	9	Y	7					24
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1337	2	24	9	Y	22					46
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1484	2	12	9	Y	11	52	1			5
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7					12
05	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1467	2	2	9	Y	2					14
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1405	2	7	9	Y	6					20

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	369	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1622	-0-	-590	-0-	329	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	353	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	349	1	1580	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	345	1	1578	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	318	1	1660	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-	4	1			62
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-	60	1			2
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-	1	1			1
04	3690	X	3544	-0-	-146	-0-	3544	2			Y	-0-					1
05	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3582	2	65	9	Y	59	59	1			1
*06	3750	X	3461	-0-	-289	-0-	3461	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	267	1	2413	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	241	1	2151	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2341	-0-	-263	-0-	267	1	2044	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2580	N	2376	-0-	-204	-0-	258	1	2056	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	2635	N	1684	-0-	-951	-0-	267	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	258	1	2275	2	Y	37	36	1			1
							41	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

01	9021	X	8801	-0-	-220	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7848	-0-	-300	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8258	-0-	-732	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8291	-0-	-379	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8436	-0-	-368	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8145	-0-	-375	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7643 - 9636

01	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
02	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
04	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
05	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1198	-0-	-1772	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	905	-0-	-2164	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7318 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1897	2	17	9	Y	15	45	1			4
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19					23
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	Y	18					41
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2026	2	8	9	Y	7					48
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	Y	1	49	1			-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7872	-0-	-529	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6525	-0-	-923	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7776	-0-	-408	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7485	-0-	-435	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7712	-0-	-162	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7458	-0-	-162	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3368	-0-	-42	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7122 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
02	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
03	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
06	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8012 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	1752	-0-	-3138	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7037 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	252	-0-	-4522	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	578	-0-	-3734	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
04	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
05	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
06	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	17848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WEBB-BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

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

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

01	10385	X	9862	-0-	-523	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
02	9380	X	8818	-0-	-562	-0-	8818	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	9771	-0-	-552	-0-	9771	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	9401	2			Y	-0-					-0-
05	10044	X	9855	-0-	-189	-0-	9855	2			Y	-0-					-0-
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 9615

01	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
02	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
05	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7338 - 9104

01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
02	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
05	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
06	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

01	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7058	-0-	-670	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8211	-0-	-66	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7743	-0-	-447	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7398	-0-	-1065	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7762	-0-	-428	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

01	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5095	-0-	-561	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5881	-0-	-350	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5686	-0-	-314	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5896	-0-	-211	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5719	-0-	-71	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

01	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

01	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2891	-0-	-721	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3789	-0-	-55	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

01	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1797	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

01	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
02	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
05	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
06	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 10233

01	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

01	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1655	-0-	-753	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1643	-0-	-261	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

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-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

01	7254	X	6029	-0-	-1225	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6236	-0-	-316	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6910	-0-	-20	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6815	-0-	-222	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6602	-0-	-598	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

01	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
05	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 9837

01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7579 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	353	1	3167	2	Y	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	319	1	2701	2	Y	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	353	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	342	1	2775	2	Y	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	353	1	2882	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	342	1	2496	2	Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	408	1	6319	2	Y	5					18
							6	9									
02	5180	X	4327	-0-	-853	-0-	405	1	3919	2	Y	3					21
							3	9									
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	331	1	5432	2	Y	8	10	1			19
							9	9									
04	6300	X	5224	-0-	-1076	-0-	363	1	4861	2	Y	-0-					19
05	6510	X	4750	-0-	-1760	-0-	434	1	4316	2	Y	-0-					19
06	6300	X	5056	-0-	-1244	-0-	353	1	4703	2	Y	-0-					19

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	153	-0-	-4652	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
05	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
06	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	136	-0-	-4204	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
04	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
05	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7246 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1562	-0-	-2437	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18575	2			N	-0-					-0-
05	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
06	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13349	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

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-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

01	12059	X	10578	-0-	-1481	-0-	10480	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	10752	X	9467	-0-	-1285	-0-	9467	2			Y	-0-					-0-
03	11749	X	10554	-0-	-1195	-0-	10554	2			Y	-0-					-0-
04	10800	X	10418	-0-	-382	-0-	10322	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
05	10726	X	10432	-0-	-294	-0-	10432	2			Y	-0-					-0-
06	10230	X	5970	-0-	-4260	-0-	5901	2	69	9	Y	63	62	1			1

FOX, JEFF S. WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

01	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7406	-0-	-282	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7191	-0-	-339	-0-	7129	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
05	8339	X	7200	-0-	-1139	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	6918	-0-	-1152	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7858 - 10205

01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6861	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					6
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	1039	2			Y	-0-					6
03	1302	N	851	-0-	-451	-0-	851	2			Y	-0-					6
04	1290	N	968	-0-	-322	-0-	968	2			Y	-0-					6
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					6
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					6
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					6
03	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			Y	-0-					6
04	720	N	369	-0-	-351	-0-	369	2			Y	-0-					6
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					6
06	600	N	156	-0-	-444	-0-	156	2			Y	-0-					6

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8013 - 10350

01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
06	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

01	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2557	-0-	-3395	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
04	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
05	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

01	9703	X	9293	-0-	-410	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8210	-0-	-470	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8839	-0-	-771	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8700	-0-	-600	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9037	-0-	-356	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8681	-0-	-319	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

01	4898	X	4747	-0-	-151	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4321	-0-	-103	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4544	-0-	-46	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4231	-0-	-389	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	267	1	5243	2	Y	-0-					-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	241	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4355	-0-	-1194	-0-	267	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	3790	-0-	-1580	-0-	258	1	3532	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	3746	-0-	-1896	-0-	267	1	3479	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5057	-0-	-403	-0-	258	1	4799	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

01	4495	X	3601	-0-	-894	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3017	-0-	-1043	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3648	-0-	-847	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2696	-0-	-1	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2244	-0-	-192	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1642	-0-	-1241	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
06	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6990 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			Y	-0-					-0-
02	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			Y	-0-					-0-
03	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			Y	-0-					-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	1368	-0-	-2383	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
02	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
04	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
05	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
06	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	372	1	3101	2	Y	-0-					20
02	3696	X	3132	-0-	-564	-0-	336	1	2796	2	Y	-0-					20
03	4030	X	1677	-0-	-2353	-0-	372	1	1305	2	Y	-0-					20
04	3900	X	3629	-0-	-271	-0-	360	1	3269	2	Y	-0-					20
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	372	1	5155	2	Y	-0-					20
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	360	1	4547	2	Y	-0-					20

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3912	-0-	-204	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4003	-0-	-227	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	267	1	4166	2	N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	241	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	267	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	258	1	3148	2	N	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	267	1	3538	2	N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	258	1	3337	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	756	N	457	-0-	-299	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1907	-0-	-1379	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1895	-0-	-1045	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2139	-0-	-921	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

01	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5844	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
04	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4904	-0-	-180	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4503	-0-	-417	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

01	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4237	-0-	-243	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4678	-0-	-122	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. (AW) WELL #: 16 H RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7850 - 10650

01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	267	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2083	-0-	-241	-0-	241	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	267	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2489	-0-	-1	-0-	258	1	2231	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	85	1	966	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1540	-0-	-950	-0-	16	1	1524	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					23
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					23
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					23
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-	13	1			10
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					10
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	61	-0-	-1737	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3062	-0-	262	262	3062	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7020	-0-	3920	4182	7020	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5522	-0-	2522	6704	5522	2			N	-0-					-0-
05	11515	X	4811	-0-	-6704	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

01	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	383	-0-	-429	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7885 - 11030

01	5952	X	5464	-0-	-488	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4853	-0-	-523	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5272	-0-	-488	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5186	-0-	-94	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

01	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2599	-0-	-285	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

01	5394	X	4038	-0-	-1356	-0-	375	1	3663	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2916	-0-	-1956	-0-	345	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4978	-0-	-44	-0-	293	1	4685	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4251	-0-	-609	-0-	263	1	3988	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4596	-0-	-426	-0-	256	1	4340	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4684	-0-	-146	-0-	269	1	4415	2	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

01	3968	X	3328	-0-	-640	-0-	353	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3009	-0-	-575	-0-	319	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2672	-0-	-1079	-0-	353	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2752	-0-	-578	-0-	342	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	353	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2690	-0-	-520	-0-	331	1	2359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					8
02	616	N	507	-0-	-109	-0-	507	2			Y	-0-					8
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					8
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					8
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					8
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			Y	-0-					8

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7199 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	4625	-0-	-4148	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	3065	-0-	-4859	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
05	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
06	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7326 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
03	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
04	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
05	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2702	2	92	9	Y	84	84	1			43
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					43
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					43
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					43
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					43
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					43

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1700	-0-	-8	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6966	-0-	-258	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7057	-0-	-941	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6372	-0-	-1368	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
	FOX, ZINA GU 1 DEEP				WELL #: 1		RRCID -> 228420		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 7888			PERF. 8385 - 10234		
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	739	1	3116	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	624	1	2848	2	Y	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	755	1	3222	2	Y	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	731	1	3168	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	742	1	3218	2	Y	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	714	1	3102	2	Y	-0-					-0-
	BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"				WELL #: 4		RRCID -> 228426		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 7277			PERF. 7410 - 9452		
01	5549	X	1265	-0-	-4284	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3822	-0-	-1190	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
03	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2			N	-0-					-0-
04	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
	BAKER, JAMES GU				WELL #: 12		RRCID -> 228431		COMPL. DATE 01/11/2023			TOTAL DEPTH 7980			PERF. 7523 - 10141		
01	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3581	-0-	-2495	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
05	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
	MCKINNEY, WILLIAM				WELL #: 4		RRCID -> 228464		COMPL. DATE 04/28/2023			TOTAL DEPTH 7153			PERF. 7585 - 11087		
01	5301	X	2786	-0-	-2515	-0-	932	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4038	-0-	-750	-0-	842	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	927	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	1106	-0-	-4024	-0-	893	1	213	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2995	-0-	-1531	-0-	873	1	2122	2	N	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	887	1	4389	2	N	-0-					-0-
	SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"				WELL #: 17		RRCID -> 228467		COMPL. DATE 02/25/2007			TOTAL DEPTH 7906			PERF. 8136 - 9700		
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	169	1	3746	2	Y	-0-					13
02	3052	X	2940	-0-	-112	-0-	165	1	2774	2	Y	1					14
							1	9									
03	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	258	1	2798	2	Y	-0-	6	1			8
04	3690	X	3062	-0-	-628	-0-	190	1	2872	2	Y	-0-					8
05	3813	X	3127	-0-	-686	-0-	196	1	2931	2	Y	-0-					8
06	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	170	1	2946	2	Y	-0-					8

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7093 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
03	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
05	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2914	-0-	-62	-0-	2914	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2632	N	2621	-0-	-11	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2853	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	2820	N	2782	-0-	-38	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	291	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	263	1	2398	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	295	1	2731	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	291	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	350	1	2886	2	N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	296	1	2838	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	372	1	3456	2	N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	336	1	3060	2	N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	342	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	360	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	360	1	3961	2	N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	360	1	3685	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

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

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

01	3751 X	3404	-0-	-347	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	3047	-0-	-313	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
04	3450 X	3006	-0-	-444	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
06	3300 X	3124	-0-	-176	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

01	3503 X	3359	-0-	-144	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	3049	-0-	-31	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	3125	-0-	-115	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

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-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 8690

01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	279	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	252	1	4653	2	N	-0-					-0-
03	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	279	1	5735	2	N	-0-					-0-
04	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	270	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	279	1	5415	2	N	-0-					-0-
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	270	1	5277	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

01	2387 N	368	-0-	-2019	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	2156 N	1206	-0-	-950	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	267	1	2935	2	N	-0-					-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	241	1	1710	2	N	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	267	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	258	1	3105	2	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	267	1	3118	2	N	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	258	1	2683	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		407	-0-	407	407	407	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

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

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3381	-0-	-315	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	396	-0-	-2425	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	44	-0-	-1440	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	775	N	190	-0-	-585	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3607	-0-	-578	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3022	-0-	-1088	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1914	-0-	-2333	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	616	-0-	-3494	-0-	616	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5728	-0-	-658	-0-	536	1	5192	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4358	-0-	-1494	-0-	286	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5731	-0-	-539	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	558	1	5929	2	N	-0-					-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	540	1	5597	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4611	-0-	-256	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	4924	-0-	-5	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1888	-0-	-72	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	84	-0-	-939	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	84	-0-	-2296	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1731	-0-	-904	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	230	-0-	-2320	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	682	X	131	-0-	-551	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	94	-0-	-1586	-0-	94	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4247	-0-	-233	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4560	-0-	-240	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3176	-0-	-1319	-0-	3172	2	4	9	Y	4					12
02	4004	X	3051	-0-	-953	-0-	3048	2	3	9	Y	3					15
03	4340	X	3663	-0-	-677	-0-	3663	2			Y	-0-					15
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					15
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					15
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					15

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
03	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
04	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5587	-0-	-1047	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5019	-0-	-973	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5461	-0-	-1111	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5813	-0-	-337	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	557	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	503	1	155	2	Y	57	56	1			1
							63	9									
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	557	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	539	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	251	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1564	2	4	9	Y	4					24
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	Y	6					30
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	2	4	9	Y	4	22	1			12
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	Y	6					18
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					18
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	Y	1					19

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3662	-0-	-230	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3944	-0-	-226	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	10290	-0-	-312	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9103	-0-	-473	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10115	-0-	-425	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9698	-0-	-382	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10009	-0-	-283	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9759	-0-	-201	-0-	9759	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3040	-0-	-12	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3569	-0-	-451	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	115	-0-	-3977	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5691	-0-	-1377	-0-	259	1	5432	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	6043	-0-	-341	-0-	241	1	5802	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	4007	-0-	-3061	-0-	267	1	3740	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	2300	-0-	-3220	-0-	256	1	2044	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	2352	-0-	-4344	-0-	267	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	3243	-0-	-3237	-0-	258	1	2985	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	549	1	4401	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3089	-0-	-1111	-0-	491	1	2598	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	559	1	3890	2	Y	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	554	1	4100	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	525	1	3899	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	518	1	4062	2	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7263 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
02	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
03	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
04	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3491	-0-	-569	-0-	3394	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	4495	X	3503	-0-	-992	-0-	3503	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	4350	X	3795	-0-	-555	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4359	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7359 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	212	-0-	-2733	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7199 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	267	1	4574	2	N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	241	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	267	1	4870	2	N	-0-					-0-
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	258	1	4517	2	N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	267	1	4340	2	N	-0-					-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	258	1	4414	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3210	-0-	-66	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	1996	-0-	-1484	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4695	-0-	-17	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4469	-0-	-91	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S.H. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5380	-0-	-668	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6655	-0-	-41	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6409	-0-	-131	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5478	-0-	-1280	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4082	-0-	-2458	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2403	-0-	-147	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6327	2	194	9	Y	176	173	1			3
03	6944	X	6721	-0-	-223	-0-	6721	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	6720	X	6286	-0-	-434	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6691	-0-	-253	-0-	6558	2	133	9	Y	121	121	1			-0-
06	6720	X	6370	-0-	-350	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7144 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
05	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	364	N	68	-0-	-296	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3923	-0-	923	923	3923	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4543	-0-	1443	2366	4543	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4245	-0-	1245	3611	4245	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5532	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5287	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5655	-0-	-390	-0-	371	1	5284	2	N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	336	1	5126	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5663	-0-	-382	-0-	371	1	5292	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5527	-0-	-323	-0-	354	1	5173	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4875	-0-	-1170	-0-	359	1	4516	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4111	-0-	-1739	-0-	360	1	3751	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4479	-0-	-365	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4949	-0-	-321	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4695	-0-	-285	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4630	-0-	-170	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					-0-
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

01	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

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-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

01	7099	X	6810	-0-	-289	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5528	-0-	-1136	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6677	-0-	-701	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5410	-0-	-1730	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5903	-0-	-697	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

01	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3086	-0-	-134	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3285	-0-	-105	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

01	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3290	2	52	9	Y	47					59
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3001	2	89	9	Y	81	136	1			4
03	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3245	2	2	9	Y	2	3	1			3
04	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			Y	-0-					3
05	3410	X	2752	-0-	-658	-0-	2752	2			Y	-0-					3
06	3300	X	2546	-0-	-754	-0-	2546	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2674	-0-	-176	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7573 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	267	1	3983	2	Y	64	89	1			38
							70	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	241	1	2970	2	Y	46					84
							51	9									
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	267	1	4185	2	Y	55	84	1			55
							61	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	258	1	4007	2	Y	28	76	1			7
							31	9									
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	267	1	4081	2	Y	25					32
							28	9									
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	258	1	3985	2	Y	61	73	1			20
							67	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2007	-0-	-205	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6275	-0-	-1661	-0-	6275	2			Y	-0-					-0-
02	7168	X	5594	-0-	-1574	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	1432	-0-	-5198	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			Y	-0-					-0-
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4712	-0-	-310	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4165	-0-	-875	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4535	-0-	-1045	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4370	-0-	-1030	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4274	-0-	-717	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4077	-0-	-483	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

01	3100	N	4029	-0-	929	929	4029	2			Y	-0-					-0-
02	2696	N	1767	-0-	-929	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2191	-0-	-179	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-	-411	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

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		1435	-0-	1435	1435	1435	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7502 - 10667

01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
03	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
04	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
05	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
06	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7519 - 10440

01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	29	-0-	-4081	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4083	-0-	-425	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4434	-0-	-276	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7983 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8848	2	75	9	Y	68					68
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-	67	1			1
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			Y	-0-					-0-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8799	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8393	2	22	9	Y	20					20

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

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

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6990 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9296	-0-	-872	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8072	-0-	-944	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8995	-0-	-708	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8620	-0-	-590	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8905	-0-	-612	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8341	-0-	-659	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1588	-0-	-458	-0-	828	1	760	2	N	-0-					-0-
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	729	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	838	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	812	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	839	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	812	1	2070	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	267	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	241	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	267	1	2141	2	N	-0-					-0-
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	258	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	267	1	1767	2	N	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	258	1	1359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2360	-0-	-244	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2497	-0-	-83	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9649	-0-	-674	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8198	-0-	-1014	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9648	-0-	-396	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9222	-0-	-408	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9514	-0-	-251	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7123	-0-	-2207	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	4166	-0-	-6	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7144 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	267	1	6091	2	N	-0-					-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	241	1	5064	2	N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	267	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	258	1	4981	2	N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	267	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	258	1	5287	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	5000	-0-	-68	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5292	-0-	-168	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5231	-0-	-229	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

01	3007	N	2801	-0-	-206	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2606	-0-	-110	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2496	-0-	-204	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	1989	-0-	-894	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2658	-0-	-42	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7449 - 9785

01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

01	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3724	-0-	-224	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7099 - 9000

01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
04	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

01	4030	X	3451	-0-	-579	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3071	-0-	-569	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7830 - 9054

01	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8161	2	70	9	Y	64	93	1			-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			Y	-0-					-0-
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			Y	-0-					-0-
04	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7386	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8022	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7228 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2501	-0-	-355	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2592	-0-	-468	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2645	-0-	-21	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2024	-0-	-356	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2560	-0-	-106	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2449	-0-	-101	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7146 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6061	-0-	-15	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5083	-0-	-405	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5645	-0-	-235	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5653	-0-	-423	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5225	-0-	-655	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5676	-0-	-834	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5085	-0-	-795	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5535	-0-	-1409	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5691	-0-	-1029	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5710	-0-	-1234	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4583	-0-	-907	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2440	-0-	-52	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2378	-0-	-292	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	638	-0-	-2059	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	489	-0-	-2091	-0-	489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

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

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
04	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
05	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6995 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3608	-0-	-546	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3683	-0-	-427	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	353	1	3891	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3706	-0-	-522	-0-	319	1	3387	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	353	1	3821	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	342	1	3625	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	353	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	342	1	3614	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3938	-0-	-346	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4339	-0-	-131	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2864	-0-	-20	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2942	-0-	-148	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3044	-0-	-16	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2531	-0-	-297	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5483	-0-	-7	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7688	-0-	-434	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6782	-0-	-414	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7359	-0-	-484	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6978	-0-	-612	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7267	-0-	-421	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	267	1	4023	2	N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	258	1	3780	2	N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	267	1	4007	2	N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	258	1	3318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6949 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	267	1	3086	2	Y	-0-					22
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	241	1	2942	2	Y	-0-					22
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	267	1	3271	2	Y	-0-					22
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	258	1	3011	2	Y	-0-					22
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	267	1	3320	2	Y	-0-					22
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	258	1	3253	2	Y	-0-					22

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4402	-0-	-386	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5216	-0-	-85	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5005	-0-	-125	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5042	-0-	-259	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4588	-0-	-542	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1297	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	1176	2	3	9	Y	3					3
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1278	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2014	-0-	-254	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1665	-0-	-846	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1529	-0-	-901	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1483	-0-	-1028	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1346	-0-	-1084	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4224	-0-	-340	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4373	-0-	-337	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	591	-0-	-4214	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2478	-0-	-1862	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

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

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6692 - 8300

01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7950 - 10680

01	9083	X	9062	-0-	-21	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7647	-0-	-753	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8858	-0-	-442	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8423	-0-	-577	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8509	-0-	-760	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7928	-0-	-832	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

01	6138	X	5684	-0-	-454	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4046	-0-	-1498	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	1874	-0-	-4264	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4535	-0-	-1195	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4554	-0-	-1243	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4535	-0-	-955	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	515	1	5332	2	N	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	446	1	4736	2	N	-0-					-0-
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	501	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	474	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	491	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	405	1	4036	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

01	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4219	-0-	-261	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

01	6696	X	6678	-0-	-18	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5899	-0-	-149	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6627	-0-	-69	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6387	-0-	-93	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6469	-0-	-227	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2810	-0-	-774	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2876	-0-	-1092	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3297	-0-	-547	-0-	3290	2	7	9	Y	6					12
02	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	2986	2	6	9	Y	5					17
03	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3283	2	17	9	Y	15					32
04	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3160	2			Y	-0-					32
05	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	3254	2	2	9	Y	2					34
06	3210	X	1938	-0-	-1272	-0-	1938	2			Y	-0-					34

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9778	-0-	-1103	-0-	9778	2			Y	-0-					-0-
02	9800	X	8584	-0-	-1216	-0-	8584	2			Y	-0-					-0-
03	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	2			Y	-0-					-0-
04	10320	X	8721	-0-	-1599	-0-	8721	2			Y	-0-					-0-
05	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			Y	-0-					-0-
06	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9331	-0-	-341	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7316	-0-	-1420	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7993	-0-	-1338	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8205	-0-	-945	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7479	-0-	-767	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6969	-0-	-479	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7890	-0-	-356	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7565	-0-	-415	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7629	-0-	-617	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7052	-0-	-598	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9431	-0-	-1388	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7675	-0-	-1315	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6549	-0-	-1571	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7728	-0-	-1262	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7449	-0-	-1131	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7537	-0-	-957	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6736	-0-	-734	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5396	-0-	-204	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5521	-0-	-449	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5335	-0-	-648	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5627	-0-	-163	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

01	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

01	2759	X	152	-0-	-2607	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	148	-0-	-2611	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

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-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7510 - 9689

01	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2			N	-0-	5	1			1
02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					1
03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	2			N	-0-					1
04	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					1
05	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	15645	2	205	9	N	186	187	1			-0-
06	10800	X	4155	-0-	-6645	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

01	3007	X	565	-0-	-2442	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	208	-0-	-2508	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	308	-0-	-963	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	345	-0-	-705	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	431	-0-	-592	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7098	-0-	-838	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6247	-0-	-837	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6944	-0-	-651	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7002	-0-	-258	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7150	-0-	-352	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6626	-0-	-244	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2152	2	23	9	Y	21					146
02	2016	N	1895	-0-	-121	-0-	1843	2	52	9	Y	47					193
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2214	2	14	9	Y	13					206
04	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	2044	2	18	9	Y	16	180	1			42
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					42
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2075	2	91	9	Y	83	94	1			31

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	265	1	3362	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3017	-0-	-203	-0-	239	1	2778	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	267	1	3098	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3448	-0-	-62	-0-	258	1	3139	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
05	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	267	1	3110	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	257	1	3138	2	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3593	-0-	-406	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3634	-0-	-34	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3715	-0-	-215	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4941	-0-	-515	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4384	-0-	-544	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4557	-0-	-248	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3568	-0-	-296	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6735 - 10585

01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

01	4929	X	4438	-0-	-491	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4153	-0-	-243	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4694	-0-	-111	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4524	-0-	-6	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

01	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2969	-0-	-27	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	1			N	-0-					-0-
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	202	1			N	-0-					-0-
03	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	1			N	-0-					-0-
04	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

01	9486	X	8922	-0-	-564	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7804	-0-	-764	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8135	-0-	-925	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7927	-0-	-1342	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7037	-0-	-1603	-0-	7037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7735 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
03	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
04	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
02	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11082	-0-	-16	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10639	-0-	-101	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	11010	-0-	-88	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10678	-0-	-62	-0-	10678	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8120 - 10670

01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6778	-0-	-569	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6565	-0-	-545	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

01	7192	X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4947	-0-	-1549	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5225	-0-	-925	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6049	-0-	-151	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5714	-0-	-196	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

01	6138	X	5434	-0-	-704	-0-	267	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4785	-0-	-759	-0-	241	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5383	-0-	-755	-0-	266	1	5117	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5154	-0-	-786	-0-	258	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5443	-0-	-695	-0-	267	1	5176	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3156	-0-	-2094	-0-	258	1	2898	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

01	4402	X	3915	-0-	-487	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3407	-0-	-569	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3667	-0-	-735	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

01	12090	X	11212	-0-	-878	-0-	11212	2			Y	-0-					-0-
02	10920	X	9971	-0-	-949	-0-	9971	2			Y	-0-					-0-
03	11811	X	10857	-0-	-954	-0-	10857	2			Y	-0-					-0-
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			Y	-0-					-0-
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11556	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	1119	-0-	-4585	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	404	-0-	-4748	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9656	2	101	9	Y	92	93	1			-0-
02	7140	X	6353	-0-	-787	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			Y	-0-					-0-
04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9586	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			Y	-0-					-0-
06	7650	X	2444	-0-	-5206	-0-	2359	2	85	9	Y	77	75	1			2

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2169	-0-	-239	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2187	-0-	-479	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2083	-0-	-317	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7377	-0-	-1024	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6632	-0-	-956	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7575	-0-	-516	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7231	-0-	-359	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6568	-0-	-752	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6279	-0-	-944	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5653	-0-	-871	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6245	-0-	-482	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5929	-0-	-161	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2847	-0-	-429	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3405	-0-	-15	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2967	-0-	-573	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2945	-0-	-713	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2875	-0-	-665	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7934	-0-	-653	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6971	-0-	-785	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6975	-0-	-1209	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7385	-0-	-445	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7251	-0-	-809	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6942	-0-	-738	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7030 - 9074

01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4805	-0-	-487	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4635	-0-	-1224	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5650	-0-	-20	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5533	-0-	-326	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5136	-0-	-534	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

01	7564	X	7185	-0-	-379	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6038	-0-	-822	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7092	-0-	-258	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	7085	-0-	-25	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

01	9393	X	8492	-0-	-901	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7253	-0-	-895	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	6378	-0-	-2519	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7434	-0-	-936	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8116	-0-	-378	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7505	-0-	-715	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2615	2	29	9	Y	26	6	1			33
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2491	2	44	9	Y	40					73
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2740	2	34	9	Y	31	89	1			15
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	2	30	9	Y	27					42
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2541	2	19	9	Y	17	38	1			21
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2782	2	40	9	Y	36	55	1			2

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4798	-0-	-74	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5356	-0-	-74	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5031	-0-	-580	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5045	-0-	-807	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5936	-0-	-78	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5334	-0-	-486	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4834	-0-	-896	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	443	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	361	1	2474	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2524	-0-	-52	-0-	241	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	267	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	258	1	2367	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	267	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	258	1	2345	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3078	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3622	-0-	-36	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2913	-0-	-391	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2717	-0-	-793	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7381 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4227	X	3705	-0-	-522	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3396	-0-	-1440	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	3131	-0-	-1549	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
05	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7076 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
06	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
02	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
03	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6325	-0-	-115	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6652	-0-	-248	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6923	-0-	-145	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2639	-0-	-331	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4884	-0-	-716	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5475	-0-	-725	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11027	-0-	-939	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9965	-0-	-619	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10807	-0-	-601	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10131	-0-	-669	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10338	-0-	-822	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10257	-0-	-423	-0-	10257	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8951	-0-	-194	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8051	-0-	-237	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8920	-0-	-256	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8694	-0-	-186	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	9021	-0-	-31	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8598	-0-	-72	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	3976	-0-	-5386	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6057	-0-	-2231	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8942	-0-	-868	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1523	-0-	-1897	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2964	-0-	-456	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5766	-0-	-702	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5926	-0-	-1094	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	4195	-0-	-3059	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6718	-0-	-452	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7134	-0-	-926	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6411	-0-	-869	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7692	-0-	-89	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	7053	-0-	-108	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6816	-0-	-624	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
02	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	55	-0-	-4440	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	284	-0-	-3776	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	748	-0-	-3530	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3061	-0-	-1079	-0-	346	1	2715	2	N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	392	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	374	1	5283	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6463	-0-	-760	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5500	-0-	-940	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6329	-0-	-61	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5997	-0-	-606	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5606	-0-	-664	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1686	-0-	-162	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7756	-0-	-459	-0-	213	1	7543	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6466	-0-	-954	-0-	199	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7349	-0-	-804	-0-	230	1	7119	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6903	-0-	-597	-0-	188	1	6715	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7481	-0-	-269	-0-	173	1	7308	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7113	-0-	-387	-0-	173	1	6940	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5783	-0-	-324	-0-	5783	2			Y	-0-					3
02	5516	X	5070	-0-	-446	-0-	5070	2			Y	-0-					3
03	6045	X	5383	-0-	-662	-0-	5383	2			Y	-0-					3
04	5850	X	4748	-0-	-1102	-0-	4661	2	87	9	Y	79	79	1			3
05	6014	X	4071	-0-	-1943	-0-	4071	2			Y	-0-					3
06	5610	X	3746	-0-	-1864	-0-	3746	2			Y	-0-					3

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4821	-0-	-108	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4322	-0-	-130	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4588	-0-	-92	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4541	-0-	-229	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3556	-0-	556	556	3556	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3662	-0-	562	1118	3662	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2860	-0-	-140	978	2860	2			N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
02	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
03	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
04	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7170 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
03	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
04	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
05	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
06	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7405	-0-	-1523	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7574	-0-	-406	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8290	-0-	-545	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8028	-0-	-162	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8194	-0-	-207	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7770	-0-	-360	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1889	-0-	-99	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2306	-0-	-298	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2141	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2697	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					20
02	2324	X	2096	-0-	-228	-0-	2040	2	56	9	Y	51	50	1			21
03	3968	X	2447	-0-	-1521	-0-	2447	2			Y	-0-	1	1			20
04	3840	X	2016	-0-	-1824	-0-	2016	2			Y	-0-					20
05	3968	X	1466	-0-	-2502	-0-	234	1	1232	2	Y	-0-					20
06	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	540	1	2972	2	Y	-0-					20

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2029	-0-	-939	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1785	-0-	-1515	-0-	486	1	1299	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3065	-0-	-345	-0-	469	1	2596	2	N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	467	1	3518	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4808	-0-	-1144	-0-	267	1	4541	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4557	-0-	-819	-0-	241	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5340	-0-	-271	-0-	267	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4877	-0-	-403	-0-	258	1	4619	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3521	-0-	-1532	-0-	267	1	3254	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4754	-0-	-406	-0-	258	1	4496	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	267	1	5591	2	Y	-0-					-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	241	1	4682	2	Y	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	267	1	5633	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4769	-0-	-661	-0-	258	1	4511	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	2770	-0-	-2841	-0-	267	1	2503	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5229	-0-	-201	-0-	258	1	4971	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7121 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7099 - 8840

01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3987	-0-	-123	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7812 - 10899

01	4557	X	1834	-0-	-2723	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	955	-0-	-3049	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
04	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
05	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
06	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7272 - 11680

01	744	X	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	588	X	549	-0-	-39	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	651	X	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	630	X	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	651	X	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	600	X	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5688	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5018	2	11	9	Y	10					10
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					10
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					10
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5584	2	113	9	Y	103	103	1			10
06	5310	X	5301	-0-	-9	-0-	5298	2	3	9	Y	3					13

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7116 - 9245

01	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
02	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5869	-0-	-765	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4369	-0-	-531	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4777	-0-	-586	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	252	1	2948	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2488	-0-	-256	-0-	282	1	2206	2	Y	-0-					-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	287	1	4194	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	293	1	8023	2	Y	-0-					-0-
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	300	1	8418	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2438	-0-	-502	-0-	271	1	2167	2	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

01	5301	X	4622	-0-	-679	-0-	218	1	4404	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3112	-0-	-1676	-0-	176	1	2936	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3234	-0-	-1726	-0-	194	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	251	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	267	1	5207	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2306	-0-	-2164	-0-	152	1	2154	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

01	4123	X	3688	-0-	-435	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3252	-0-	-276	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	3513	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

01	9362	X	7820	-0-	-1542	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6877	-0-	-1579	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7368	-0-	-506	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6980	-0-	-640	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6952	-0-	-922	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6683	-0-	-877	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7478 - 9085

01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
02	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
04	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

01	6076	X	5502	-0-	-574	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5413	-0-	-384	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5370	-0-	-240	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5697	-0-	-2115	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5026	-0-	-2030	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5365	-0-	-959	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5132	-0-	-388	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4882	-0-	-822	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	5210	2			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 08/02/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7349 - 10630

01	11470	X	11101	-0-	-369	-0-	11101	2			Y	-0-					-0-
02	10276	X	9862	-0-	-414	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
03	11315	X	10898	-0-	-417	-0-	10898	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10542	-0-	-348	-0-	10542	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10807	-0-	-446	-0-	10807	2			Y	-0-					-0-
06	10740	X	10408	-0-	-332	-0-	10408	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7475 - 9919

01	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
02	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
04	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
05	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	290	1	2165	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1809	-0-	-235	-0-	162	1	1647	2	Y	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	256	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	231	1	2350	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3107	-0-	7	7	243	1	2864	2	Y	-0-					-0-
06	2766	N	2759	-0-	-7	-0-	249	1	2510	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8116 - 10775

01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

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

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

01	5735	X	5397	-0-	-338	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4764	-0-	-416	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5336	-0-	-399	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5208	-0-	-434	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5040	-0-	-180	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 10322

01	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
02	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
03	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	26018	2			N	-0-					-0-
04	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
05	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	25219	2			N	-0-					-0-
06	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	24033	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7214 - 10992

01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

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-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

01	2077	X	108	-0-	-1969	-0-	108	1			N	-0-					-0-
02	476	X	13	-0-	-463	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					3
02	3276	X	3251	-0-	-25	-0-	3251	2			Y	-0-					3
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					3
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					3
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3885	2	84	9	Y	76	76	1			3
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3417	-0-	-83	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	1183	-0-	-5048	-0-	720	1	463	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	2140	-0-	-3488	-0-	696	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5196	-0-	-1035	-0-	887	1	4309	2	N	-0-					-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	921	1	5491	2	N	-0-					-0-
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	967	1	6243	2	N	-0-					-0-
06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	915	1	6319	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	407	1	3444	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2133	-0-	-1591	-0-	309	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	296	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	263	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	269	1	3907	2	N	-0-					-0-
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	255	1	3551	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7741 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4247	-0-	-62	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1842	-0-	-286	-0-	1799	2	43	9	Y	39	38	1			1
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	2			Y	-0-					2
02	4704	X	4702	-0-	-2	-0-	4702	2			Y	-0-					2
03	5146	X	4733	-0-	-413	-0-	4733	2			Y	-0-					2
04	4740	X	4367	-0-	-373	-0-	4367	2			Y	-0-					2
05	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	4526	2	98	9	Y	89	89	1			2
06	5040	X	4410	-0-	-630	-0-	4410	2			Y	-0-					2

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

01	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
04	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8688	-0-	-240	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8202	-0-	-558	-0-	8202	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

01	4619	X	4397	-0-	-222	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3742	-0-	-430	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3824	-0-	-733	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3427	-0-	-833	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3688	-0-	-714	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3385	-0-	-875	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7900 - 8483

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	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1961	-0-	1961	1962	1961	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3516	-0-	3516	5478	3516	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

01	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2913	-0-	-363	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	3906	X	579	-0-	-3327	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1792	-0-	-1988	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

01	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2374	-0-	-6	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5379	-0-	-141	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5578	-0-	-126	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5339	-0-	-181	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

01	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3781	-0-	-419	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4548	-0-	-40	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7498 - 9964

01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	224	1	1409	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8375	-0-	-274	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8206	-0-	-443	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7880	-0-	-310	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7998	-0-	-102	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7185 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
03	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
04	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
05	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
06	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3147	-0-	-101	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3325	-0-	-125	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6141	-0-	-896	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5504	-0-	-852	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5767	-0-	-805	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5993	-0-	-67	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7215 - 9934

01	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
02	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	19669	X	19669	-0-	-0-	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
04	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
05	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
06	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	21062	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

01	9827	X	9543	-0-	-284	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7880	-0-	-884	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9039	-0-	-509	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8827	-0-	-413	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9177	-0-	-371	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8739	-0-	-501	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

01	10168	X	9174	-0-	-994	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8485	-0-	-699	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8910	-0-	-1258	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9249	-0-	-201	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
06	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

01	5332	X	4747	-0-	-585	-0-	353	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4035	-0-	-697	-0-	319	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	348	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	336	1	4167	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	353	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	342	1	4474	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 11978

01	10695	X	10234	-0-	-461	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8926	-0-	-594	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9948	-0-	-592	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9476	-0-	-514	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8966	-0-	-934	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

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

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4526	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4457	2	11	9	Y	10					10
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					10
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					10
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4620	2	92	9	Y	84	84	1			10
06	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	4244	2			Y	-0-					10

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	267	1	4301	2	N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	241	1	3722	2	N	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	267	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	258	1	4649	2	N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	267	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7330 - 9439

01	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

01	8246	X	7468	-0-	-778	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6951	-0-	-497	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7494	-0-	-96	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7412	-0-	-338	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

01	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3069	-0-	-571	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

01	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3660	-0-	-64	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3841	-0-	-89	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2698	-0-	-662	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7538 - 10025

01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
06	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 10017

01	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5391	-0-	-1581	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
05	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

01	8680	X	8172	-0-	-508	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6824	-0-	-1016	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8491	-0-	-189	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7946	-0-	-304	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8215	-0-	-93	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7831	-0-	-389	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

01	5673	X	4976	-0-	-697	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4566	-0-	-558	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	267	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	241	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1262	-0-	-40	-0-	267	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	258	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	267	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	258	1	823	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 08/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7309 - 9505

01	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
03	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
04	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
05	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
06	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

01	16306	X	14752	-0-	-1554	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13226	-0-	-1362	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	15054	-0-	-105	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
04	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	14524	-0-	-573	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14396	-0-	-184	-0-	14396	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	267	1	4667	2	N	-0-					-0-
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	241	1	4628	2	N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	264	1	5282	2	N	-0-					-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	257	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	267	1	4498	2	N	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	258	1	5210	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

01	7967	X	7192	-0-	-775	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6469	-0-	-587	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7157	-0-	-407	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6918	-0-	-402	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7136	-0-	-118	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6874	-0-	-86	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

01	3069	X	1333	-0-	-1736	-0-	353	1	980	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1629	-0-	-1143	-0-	319	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	406	-0-	-2663	-0-	353	1	53	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1519	-0-	-251	-0-	342	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	353	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	342	1	1625	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

01	6014	X	5960	-0-	-54	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5325	-0-	-107	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5789	-0-	-61	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5934	-0-	-111	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5710	-0-	-80	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4634	-0-	-1132	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
02	5488	X	4696	-0-	-792	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
03	6076	X	4870	-0-	-1206	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
04	5880	X	4538	-0-	-1342	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
05	5859	X	4887	-0-	-972	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
06	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	4756	2		N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

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-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

01	4712	X	4036	-0-	-676	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
03	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3871	2		N	-0-			-0-
04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2		N	-0-			-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2		N	-0-			-0-
06	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	4259	2		N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7371 - 10234

01	6603	X	6135	-0-	-468	-0-	6135	2		N	-0-			-0-
02	6188	X	5551	-0-	-637	-0-	5551	2		N	-0-			-0-
03	6851	X	6200	-0-	-651	-0-	6200	2		N	-0-			-0-
04	6630	X	5928	-0-	-702	-0-	5928	2		N	-0-			-0-
05	6200	X	6154	-0-	-46	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
06	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2		N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

01	2883	N	2567	-0-	-316	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
02	2548	N	1999	-0-	-549	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
03	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
06	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2110	2		N	-0-			-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

01	5704	X	4443	-0-	-1261	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
02	4956	X	4088	-0-	-868	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
03	5487	X	4542	-0-	-945	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
04	5160	X	4520	-0-	-640	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	228	1	3747	2	Y	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	235	1	2915	2	Y	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	267	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	258	1	3054	2	Y	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	267	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	258	1	2853	2	Y	49	48	1			1
							54	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	10	10	1			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4078	-0-	-598	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4557	-0-	-620	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	3795	X	2260	-0-	-1535	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3140	-0-	-1479	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2527	-0-	-1645	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7132 - 11292

01	11036	X	9948	-0-	-1088	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8902	-0-	-1066	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9887	-0-	-963	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9529	-0-	-971	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9828	-0-	-123	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9400	-0-	-230	-0-	9400	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 10650

01	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
02	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
05	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
06	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10845

01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

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-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

01	6758	X	6350	-0-	-408	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5107	-0-	-997	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6702	-0-	-56	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6020	-0-	-614	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5459	-0-	-1021	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

01	2976	X	2333	-0-	-643	-0-	2333	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2772	X	2132	-0-	-640	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2661	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	1799	-0-	-2877	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	267	1	7385	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4629	-0-	-381	-0-	258	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	267	-0-	-4910	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5663	-0-	-506	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5026	-0-	-944	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5964	-0-	-639	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5495	-0-	-895	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8419	-0-	-323	-0-	8419	2			Y	-0-					1
02	7896	X	7253	-0-	-643	-0-	7253	2			Y	-0-					1
03	8618	X	8450	-0-	-168	-0-	8450	2			Y	-0-					1
04	8340	X	8199	-0-	-141	-0-	8199	2			Y	-0-					1
05	8587	X	6734	-0-	-1853	-0-	6640	2	94	9	Y	85	85	1			1
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			Y	-0-					1

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	1914	-0-	-2023	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	1865	-0-	-1945	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10905	-0-	-317	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9571	-0-	-565	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10733	-0-	-489	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10227	-0-	-573	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10445	-0-	-591	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9913	-0-	-647	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

01	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3731	-0-	-245	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4066	-0-	-212	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3935	-0-	-312	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3813	-0-	-237	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4593	-0-	-1091	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4773	-0-	-1317	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4092	-0-	-1938	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8466 - 10175

01	5766	X	5698	-0-	-68	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5193	-0-	-327	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5138	-0-	-566	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4540	-0-	-1040	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

01	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3997	-0-	-735	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4208	-0-	-1124	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4184	-0-	-976	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4165	-0-	-1167	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4088	-0-	-202	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

01	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	4157	2			Y	-0-	3	1			50
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3957	2	4	9	Y	4	30	1			24
03	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	4126	2	1	9	Y	1					25
04	4200	X	3941	-0-	-259	-0-	3941	2			Y	-0-					25
05	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	3982	2	41	9	Y	37	62	1			-0-
06	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	265	1	3583	2	Y	1					30
							1	9									
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	404	1	3409	2	Y	-0-					30
03	4030	X	1990	-0-	-2040	-0-	485	1	1505	2	Y	-0-					30
04	3900	X	2029	-0-	-1871	-0-	476	1	1553	2	Y	-0-					30
05	4216	X	3205	-0-	-1011	-0-	455	1	2724	2	Y	24	54	1			-0-
							26	9									
06	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	289	1	3622	2	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

01	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
02	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2114	-0-	-583	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2070	-0-	-630	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2002	-0-	-540	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7810 - 9766

01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
03	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

01	9486	X	8494	-0-	-992	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8467	-0-	-73	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8952	-0-	-441	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8970	-0-	-120	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9305	-0-	-88	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8980	-0-	-80	-0-	8980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3335	-0-	-1470	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3298	-0-	-1042	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3367	-0-	-1407	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2867	-0-	-1663	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

01	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5113	-0-	-375	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5116	-0-	-554	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5271	-0-	-588	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

01	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4775	-0-	-965	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5935	-0-	-35	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	2877	-0-	-3292	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	52	-0-	-5768	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 9005

01	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
02	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			Y	-0-					1
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			Y	-0-					1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5361	-0-	-435	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5818	-0-	-212	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5963	-0-	-113	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4209	-0-	-383	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2521	-0-	-1230	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1398	-0-	-1962	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2123	-0-	-915	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2149	-0-	-791	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1461	-0-	-1577	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1091	-0-	-1339	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14	-0-	14	20	14	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5773	-0-	-241	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5200	-0-	-176	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5381	-0-	-289	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

01	8277	X	7563	-0-	-714	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6062	-0-	-1246	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7071	-0-	-834	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7070	-0-	-580	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3280	-0-	-836	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4100	-0-	-457	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3756	-0-	-770	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3779	-0-	-601	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

01	5084	X	4907	-0-	-177	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4327	-0-	-265	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4747	-0-	-293	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

01	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	557	1	4007	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	503	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	557	1	3322	2	N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	539	1	4765	2	N	-0-					-0-
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	557	1	5437	2	N	-0-					-0-
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	539	1	4060	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

01	8804	X	8532	-0-	-272	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7408	-0-	-544	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8425	-0-	-255	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7987	-0-	-413	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8307	-0-	-218	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7944	-0-	-306	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7280 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
05	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	190	1	5491	2	N	-0-					-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	180	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	201	1	5660	2	N	-0-					-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	200	1	5789	2	N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	194	1	5311	2	N	-0-					-0-
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	186	1	5363	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1834	-0-	-181	-0-	267	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	829	-0-	-991	-0-	241	1	588	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1592	-0-	-423	-0-	267	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	339	1	2731	2	N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	840	1	3013	2	N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	813	1	3306	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	1066	-0-	-8327	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8967	-0-	-63	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9144	-0-	-745	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8883	-0-	-687	-0-	8883	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7240	-0-	-138	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6505	-0-	-131	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6797	-0-	-223	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7172	-0-	-82	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6834	-0-	-186	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7828	-0-	-1162	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7206	-0-	-438	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7512	-0-	-827	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7001	-0-	-1069	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7620	-0-	-595	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7421	-0-	-289	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5563	-0-	-575	-0-	289	1	5274	2	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	272	1	5344	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5319	-0-	-540	-0-	301	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5038	-0-	-632	-0-	250	1	4788	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	4694	-0-	-1444	-0-	321	1	4373	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4687	-0-	-1253	-0-	289	1	4398	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7255 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5240	-0-	-108	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	7063	-0-	-36	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6756	-0-	-467	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6385	-0-	-605	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6225	-0-	-1029	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5833	-0-	-1187	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4578	-0-	-42	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4471	-0-	-479	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4265	-0-	-850	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4161	-0-	-759	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6689	-0-	-379	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6104	-0-	-224	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6813	-0-	-100	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3529	-0-	-3071	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	422	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3920	-0-	-56	-0-	381	1	3539	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	422	1	3939	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3446	-0-	-934	-0-	408	1	3038	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2876	-0-	-1650	-0-	422	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4031	-0-	-289	-0-	408	1	3623	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	267	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	241	1	3528	2	N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	267	1	4324	2	N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	258	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	267	1	4360	2	N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	258	1	3978	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

01	7874	X	7325	-0-	-549	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6121	-0-	-991	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7223	-0-	-806	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7446	-0-	-324	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	5026	-0-	-3003	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6940	-0-	-140	-0-	6940	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

01	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5848	-0-	-312	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5968	-0-	-542	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5828	-0-	-744	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

01	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

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-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	X	-0-	-0-	-14	-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	931	X	931	-0-	-0-	-0-	126	1	805	2	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	540	1	4096	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3213	-0-	-203	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6565	-0-	-286	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5509	-0-	-623	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6083	-0-	-367	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6172	-0-	-400	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6030	-0-	-330	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					11
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	-0-					11
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					11
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					11
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	732	1	4834	2	Y	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	682	1	5088	2	Y	44	43	1			1
							48	9									
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	743	1	6309	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	731	1	6100	2	Y	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	755	1	6874	2	Y	-0-					-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	731	1	5961	2	Y	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1439	-0-	-545	-0-	267	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1809	-0-	-39	-0-	241	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	267	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	258	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	267	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	258	1	1494	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

01	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3136	-0-	-196	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3145	-0-	-395	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

01	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	5305	2	25	9	Y	23					49
02	4872	X	3849	-0-	-1023	-0-	3828	2	21	9	Y	19	62	1			6
03	5425	X	3861	-0-	-1564	-0-	3852	2	9	9	Y	8	1	1			13
04	5250	X	5035	-0-	-215	-0-	5006	2	29	9	Y	26	36	1			3
05	5425	X	3261	-0-	-2164	-0-	3255	2	6	9	Y	5					8
06	5160	X	3809	-0-	-1351	-0-	3803	2	6	9	Y	5					13

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

01	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	267	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2870	-0-	-406	-0-	241	1	2615	2	Y	13					13
							14	9									
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	267	1	3826	2	Y	30					43
							33	9									
04	3510	X	1698	-0-	-1812	-0-	258	1	1425	2	Y	14	56	1			1
							15	9									
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	267	1	4036	2	Y	6					7
							7	9									
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	258	1	3633	2	Y	11					18
							12	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

01	8494	X	8150	-0-	-344	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7349	-0-	-323	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8259	-0-	-173	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7771	-0-	-389	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7826	-0-	-544	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7718	-0-	-262	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	1465	-0-	-4549	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4548	-0-	-884	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	5446	2	11	9	Y	10					10
04	5460	X	2965	-0-	-2495	-0-	2943	2	22	9	Y	20					30
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					30
06	5280	X	3658	-0-	-1622	-0-	3656	2	2	9	Y	2					32

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3135	2	31	9	Y	28					55
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					55
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					55
04	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	2889	2			Y	-0-					55
05	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2			Y	-0-					55
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	2916	2			Y	-0-					55

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7361 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
04	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7338 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8182	-0-	-374	-0-	8182	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7244	-0-	-708	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7924	-0-	-880	-0-	7924	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7748	-0-	-772	-0-	7748	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	8133	-0-	-51	-0-	8133	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7312	-0-	-608	-0-	7312	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7388 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			Y	-0-					-0-
02	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			Y	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			Y	-0-					-0-
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			Y	-0-					-0-
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			Y	-0-					-0-
06	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8775	-0-	-215	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7580	-0-	-372	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7770	-0-	-910	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7542	-0-	-948	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7363	-0-	-1410	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7053	-0-	-1437	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3146	-0-	-606	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3036	-0-	-474	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	755	1	1214	2	Y	6	59	1			15
							7	9									
02	1764	N	1477	-0-	-287	-0-	682	1	775	2	Y	18					33
							20	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	755	1	1751	2	Y	22					55
							24	9									
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	731	1	1869	2	Y	13					68
							14	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	755	1	1818	2	Y	-0-	59	1			9
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	731	1	1897	2	Y	12					21
							13	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	7457	-0-	-2711	-0-	557	1	6900	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	7710	-0-	-1474	-0-	503	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8725	-0-	-1443	-0-	557	1	8168	2	N	-0-					-0-
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	539	1	9050	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	6859	-0-	-1666	-0-	557	1	6302	2	N	-0-					-0-
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	539	1	8757	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	8151	-0-	-137	-0-	8151	2			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8935	-0-	-241	-0-	8935	2			Y	-0-					-0-
04	8880	X	8736	-0-	-144	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-
05	9021	X	8556	-0-	-465	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
06	8730	X	8143	-0-	-587	-0-	8143	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2205	-0-	-1825	-0-	267	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3325	-0-	-315	-0-	241	1	3084	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	267	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	258	1	3745	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	267	1	3731	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	258	1	3178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

01	3286	X	3009	-0-	-277	-0-	3009	2			Y	-0-					26
02	2912	X	2811	-0-	-101	-0-	2811	2			Y	-0-					26
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					26
04	3060	X	2917	-0-	-143	-0-	2839	2	78	9	Y	71	97	1			-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1975	-0-	-433	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2460	-0-	-450	-0-	2401	2	59	9	N	54	54	1			-0-
05	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

01	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3942	-0-	-482	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4568	-0-	-232	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3950	-0-	-850	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 9584

01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
04	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

01	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					20
02	2548	N	2154	-0-	-394	-0-	2154	2			N	-0-					20
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					20
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					20
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2310	2			N	-0-					20
06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	2160	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	267	1	2686	2	Y	-0-					-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	241	1	2366	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	2914	X	1819	-0-	-1095	-0-	267	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	480	-0-	-2580	-0-	258	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1982	-0-	-1180	-0-	267	1	1715	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	1197	-0-	-1863	-0-	258	1	939	2	Y	-0-					-0-

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2090	-0-	-206	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2124	-0-	-387	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2192	-0-	-268	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6053	-0-	-395	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5060	-0-	-764	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5985	-0-	-308	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5671	-0-	-419	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5847	-0-	-260	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5595	-0-	-255	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3392	-0-	-1382	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2786	-0-	-1526	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2890	-0-	-1884	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3060	-0-	-240	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2497	-0-	-773	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3395	-0-	-189	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3134	-0-	-706	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7402	-0-	-100	-0-	7402	2			Y	-0-					42
02	6776	X	6187	-0-	-589	-0-	6187	2			Y	-0-					42
03	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7706	2	55	9	Y	50	67	1			25
04	7260	X	7213	-0-	-47	-0-	7213	2			Y	-0-					25
05	7502	X	7359	-0-	-143	-0-	7359	2			Y	-0-					25
06	7500	X	6873	-0-	-627	-0-	6860	2	13	9	Y	12					37

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	182	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	156	1	1861	2	N	-0-					-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	171	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	160	1	2380	2	N	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	178	1	2817	2	N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	174	1	2581	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5083	-0-	-349	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5580	-0-	-434	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5311	-0-	-359	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6536	-0-	-284	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5668	-0-	-324	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5809	-0-	-611	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5305	-0-	-1236	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5158	-0-	-1172	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4753	-0-	-920	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4438	-0-	-434	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

01	8091	X	7575	-0-	-516	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6558	-0-	-722	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7324	-0-	-674	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7513	-0-	-197	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7211	-0-	-109	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					-0-
04	2975	N	2882	-0-	-93	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

01	9672	X	8831	-0-	-841	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7933	-0-	-803	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8971	-0-	-174	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
02	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
03	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7403 - 10720

01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
03	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
04	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
05	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6604	-0-	-402	-0-	6604	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5597	-0-	-731	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6303	-0-	-327	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	6483	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6286	-0-	-104	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

01	10757	X	10212	-0-	-545	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9516	-0-	-200	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10315	-0-	-256	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9942	-0-	-168	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10067	-0-	-473	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9564	-0-	-636	-0-	9564	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

01	4216	X	4205	-0-	-11	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3708	-0-	-128	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4101	-0-	-9	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4129	-0-	-87	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

01	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3956	-0-	-356	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

01	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4018	-0-	-574	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4336	-0-	-104	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

01	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
03	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
04	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
05	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7107 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	267	1	5446	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4564	-0-	-280	-0-	241	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	267	1	5320	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4947	-0-	-573	-0-	258	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	267	1	4909	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5139	-0-	-381	-0-	258	1	4881	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

01	8153	X	6928	-0-	-1225	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6605	-0-	-199	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7003	-0-	-34	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6727	-0-	-353	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

01	9982	X	9716	-0-	-266	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8772	-0-	-48	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9576	-0-	-189	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9128	-0-	-322	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9445	-0-	-258	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9004	-0-	-386	-0-	9004	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	388	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	350	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1462	-0-	-956	-0-	388	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	373	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2201	-0-	-961	-0-	388	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1871	-0-	-1189	-0-	375	1	1496	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	279	1	4920	2	Y	-0-					1
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	252	1	5695	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	279	1	6104	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	270	1	4455	2	Y	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	279	1	2911	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	781	-0-	-1649	-0-	270	1	470	2	Y	37	36	1			1
							41	9									

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

01	6448	X	6353	-0-	-95	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5750	-0-	-186	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6275	-0-	-297	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5877	-0-	-478	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5688	-0-	-462	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2846	-0-	-66	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2083	-0-	-1097	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7838 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
06	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2218	-0-	-138	-0-	262	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1845	-0-	-283	-0-	241	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	267	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	258	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	267	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1894	-0-	-356	-0-	258	1	1636	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
03	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
05	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5293	-0-	-279	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5649	-0-	-520	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5527	-0-	-425	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5411	-0-	-259	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	13046	-0-	-439	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11873	-0-	-307	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	13004	-0-	-295	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12291	-0-	-579	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12693	-0-	-451	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12185	-0-	-535	-0-	12185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	213	1	6558	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	198	1	6102	2	N	-0-					-0-
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	211	1	6462	2	N	-0-					-0-
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	196	1	6338	2	N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	202	1	6289	2	N	-0-					-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	196	1	5838	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

01	589	X	95	-0-	-494	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	448	X	13	-0-	-435	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	150	X	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	267	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1123	-0-	-809	-0-	125	1	998	2	N	-0-					-0-
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1652	-0-	-487	-0-	267	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	258	1	1958	2	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7327 - 10430

01	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			Y	-0-					-0-
02	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			Y	-0-					-0-
03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			Y	-0-					-0-
04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			Y	-0-					-0-
05	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			Y	-0-					-0-
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

01	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4544	-0-	-104	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4808	-0-	-112	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4797	-0-	-63	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

01	7409	X	5497	-0-	-1912	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5367	-0-	-1325	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5988	-0-	-1421	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6186	-0-	-984	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	5768	-0-	-1641	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

01	5425	X	5027	-0-	-398	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4362	-0-	-538	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7513 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	9992	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8986	2	33	9	Y	30					30
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			Y	-0-					30
04	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			Y	-0-					30
05	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9862	2	99	9	Y	90	90	1			30
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			Y	-0-					30

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2289	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	2212	N	2064	-0-	-148	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2225	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	2079	2	6	9	Y	5					5

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	267	1	2219	2	Y	9					11
							10	9									
02	3164	X	2312	-0-	-852	-0-	241	1	2052	2	Y	17					28
							19	9									
03	3503	X	2414	-0-	-1089	-0-	267	1	2085	2	Y	56					84
							62	9									
04	2400	X	2195	-0-	-205	-0-	258	1	1935	2	Y	2	69	1			17
							2	9									
05	2573	X	2060	-0-	-513	-0-	267	1	1792	2	Y	1					18
							1	9									
06	2490	X	1977	-0-	-513	-0-	258	1	1718	2	Y	1					19
							1	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7					7
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2104	2	30	9	Y	27					34
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	Y	2					36
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	Y	19	34	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4344	-0-	-186	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	10024	-0-	-392	-0-	10024	2			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8390	-0-	-962	-0-	8390	2			Y	-0-					-0-
03	10354	X	9452	-0-	-902	-0-	9452	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9255	-0-	-615	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9298	-0-	-839	-0-	9298	2			Y	-0-					-0-
06	9690	X	8977	-0-	-713	-0-	8977	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5486	-0-	-311	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3740	-0-	-1496	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5091	-0-	-706	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	2653	-0-	-2957	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	134	-0-	-5663	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7486 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	267	1	8140	2	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	241	1	6746	2	Y	-0-					-0-
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	267	1	8461	2	Y	-0-					-0-
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	258	1	7774	2	Y	-0-					-0-
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	267	1	7982	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	258	1	7613	2	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	557	1	4076	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	503	1	3353	2	Y	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	557	1	3340	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	539	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	557	1	3014	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	539	1	3123	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8105	-0-	-141	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7209	-0-	-239	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7438	-0-	-653	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7155	-0-	-915	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

01	5611	X	3812	-0-	-1799	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	2136	-0-	-2904	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	888	-0-	-4692	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	1510	-0-	-3890	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	1843	-0-	-3706	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	1759	-0-	-1931	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

01	5518	X	4520	-0-	-998	-0-	267	1	4253	2	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3781	-0-	-1063	-0-	239	1	3542	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4418	-0-	-511	-0-	267	1	4151	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4393	-0-	-167	-0-	258	1	4132	2	Y	3					3
							3	9									
05	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	267	1	4212	2	Y	6					9
							7	9									
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	138	1	4559	2	Y	4					13
							4	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

01	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	558	1	2546	2	Y	18					18
							20	9									
02	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	492	1	2256	2	Y	71					89
							78	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	558	1	3034	2	Y	40	115	1			14
							44	9									
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	540	1	2908	2	Y	13					27
							14	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	558	1	2920	2	Y	60					87
							66	9									
06	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	540	1	2667	2	Y	13	88	1			12
							14	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	753	-0-	-1417	-0-	753	1			N	-0-					-0-
02	1960	N	677	-0-	-1283	-0-	677	1			N	-0-					-0-
03	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	795	1	713	2	N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	1			N	-0-					-0-
05	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	1			N	-0-					-0-
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	317	1	999	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	774	-0-	-2915	-0-	470	1	304	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	718	-0-	-2614	-0-	428	1	290	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2659	-0-	-1030	-0-	428	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1702	-0-	-1658	-0-	470	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	434	-0-	-2883	-0-	434	1			N	-0-					-0-
06	2580	X	1262	-0-	-1318	-0-	453	1	809	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	465	1	137	2	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	463	1	109	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	456	1	34	2	N	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	454	1	31	2	N	-0-					-0-
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	476	1	44	2	N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	396	1	4	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	991	-0-	-857	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	Y	12					21
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	Y	4					25
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	Y	6					31
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	2	4	9	Y	4					35
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4					39
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	Y	16	47	1			8

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8593	-0-	-397	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7574	-0-	-434	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8563	-0-	-303	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8118	-0-	-252	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7901	-0-	-748	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8044	-0-	-266	-0-	8044	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	317	-0-	-3682	-0-	267	1	50	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	241	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	267	1	3636	2	N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	241	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	258	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	258	1	4000	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

01	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	5229	-0-	-3199	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	5039	-0-	-3734	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6687	-0-	-1683	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7566 - 9550

01	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	211	1	6581	2	N	-0-					-0-
02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	253	1	7393	2	N	-0-					-0-
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	268	1	8510	2	N	-0-					-0-
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	307	1	6852	2	N	-0-					-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	266	1	7950	2	N	-0-					-0-
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	214	1	7407	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	273	1	4513	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3765	-0-	-1107	-0-	205	1	3560	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4143	-0-	-1251	-0-	260	1	3883	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4102	-0-	-1118	-0-	199	1	3903	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4289	-0-	-485	-0-	254	1	4035	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3846	-0-	-774	-0-	152	1	3694	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

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-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

01	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4460	-0-	-188	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4934	-0-	-212	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4392	-0-	-588	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	3308	-0-	-1807	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	3953	-0-	-847	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11667	-0-	-361	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9935	-0-	-929	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11082	-0-	-946	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11264	-0-	-256	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11050	-0-	-792	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10734	-0-	-546	-0-	10734	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3623	-0-	-409	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6873	-0-	-722	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6266	-0-	-622	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7015	-0-	-611	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3250	-0-	-1772	-0-	271	1	2979	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3991	-0-	-97	-0-	224	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	228	1	4316	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4272	-0-	-198	-0-	225	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3455	-0-	-1164	-0-	235	1	3220	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3402	-0-	-1008	-0-	365	1	3037	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6009	-0-	-439	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5322	-0-	-502	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5920	-0-	-528	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5533	-0-	-287	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5764	-0-	-250	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	7575	-0-	-1384	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7350	-0-	-742	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8287	-0-	-672	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8421	-0-	-249	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7960	-0-	-193	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5339	-0-	-2671	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			Y	-0-					15
02	3920	X	3796	-0-	-124	-0-	3796	2			Y	-0-					15
03	4309	X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2			Y	-0-					15
04	4200	X	3533	-0-	-667	-0-	3533	2			Y	-0-					15
05	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	3662	2			Y	-0-					15
06	4200	X	3469	-0-	-731	-0-	3469	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2848	2	10	9	Y	9					49
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2869	2	48	9	Y	44	82	1			11
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2907	2	25	9	Y	23	2	1			32
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2833	2	25	9	Y	23	48	1			7
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2786	2	11	9	Y	10					17
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2914	2	15	9	Y	14					31

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	129	1	5232	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	1612	-0-	-2840	-0-	62	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	58	-0-	-4530	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	5190	X	2896	-0-	-2294	-0-	127	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3942	-0-	-1421	-0-	72	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	90	1	8562	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	811	-0-	-46	-0-	362	1	449	2	N	-0-					-0-
02	756	N	246	-0-	-510	-0-	246	1			N	-0-					-0-
03	837	X	445	-0-	-392	-0-	445	1			N	-0-					-0-
04	810	X	355	-0-	-455	-0-	355	1			N	-0-					-0-
05	837	X	340	-0-	-497	-0-	340	1			N	-0-					-0-
06	780	X	310	-0-	-470	-0-	162	1	148	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					27
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6300	2	48	9	Y	44	43	1			28
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-	1	1			27
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					27
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			Y	-0-					27
06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			Y	-0-					27

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3054	-0-	-362	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2613	-0-	-103	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1886	-0-	-964	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3587	-0-	-1573	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	300	1	6717	2	N	-0-					-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	372	1	9287	2	N	-0-					-0-
06	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	360	1	8873	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	112	X	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	467	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	448	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	439	1	3556	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	388	1	10707	2	N	-0-					-0-
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	320	1	6209	2	N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	417	1	7093	2	N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	450	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	410	1	7005	2	N	-0-					-0-
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	465	1	6241	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4639	-0-	-205	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	996	-0-	-4104	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	429	-0-	-4810	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	821	-0-	-4159	-0-	821	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2225	-0-	-463	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2571	-0-	-309	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1076	-0-	-334	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1029	1	1675	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1013	1	65	2	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	553	-0-	-439	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	896	N	529	-0-	-367	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3966	-0-	-430	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4690	-0-	-332	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1570	-0-	-894	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2140	-0-	-588	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2310	-0-	-270	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2325	-0-	-341	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2810	-0-	-46	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6961	-0-	-231	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5978	-0-	-490	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6679	-0-	-251	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6577	-0-	-553	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6457	-0-	-293	-0-	6457	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

01	7936	X	7669	-0-	-267	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7008	-0-	-160	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7834	-0-	-71	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7454	-0-	-196	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7163	-0-	-427	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	281	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3978	-0-	-1090	-0-	259	1	3719	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4501	-0-	-1110	-0-	351	1	4150	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4458	-0-	-972	-0-	398	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4654	-0-	-957	-0-	455	1	4199	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4704	-0-	-96	-0-	361	1	4343	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2675	-0-	-97	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2704	-0-	-356	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

01	8060	X	7861	-0-	-199	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7016	-0-	-180	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7602	-0-	-272	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7154	-0-	-766	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

01	4154	X	3368	-0-	-786	-0-	267	1	3101	2	Y	-0-					59
02	3444	X	3339	-0-	-105	-0-	241	1	3098	2	Y	-0-					59
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	267	1	3429	2	Y	-0-					59
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	258	1	3195	2	Y	-0-					59
05	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	267	1	3161	2	Y	43	43	1			59
							47	9									
06	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	258	1	2996	2	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4069	-0-	-47	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3890	-0-	-520	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3876	-0-	-681	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4014	-0-	-396	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	419	1	35	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	4548	2	2	9	Y	2					2
02	4116	X	3309	-0-	-807	-0-	3298	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	463	1	2092	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1986	-0-	-86	-0-	358	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	483	1	1777	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	447	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	485	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1594	-0-	-596	-0-	448	1	1146	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	1			N	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	1			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	380	1	1407	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	295	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3791	-0-	-73	-0-	284	1	3507	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	284	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4032	-0-	-108	-0-	283	1	3749	2	N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	261	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	249	1	2949	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4327	-0-	-405	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4932	-0-	-438	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4924	-0-	-625	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4657	-0-	-713	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5443	-0-	-1081	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6238	-0-	-242	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5214	-0-	-1482	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	3608	-0-	-2872	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	158	1	5278	2	Y	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	241	1	4158	2	Y	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	250	1	5015	2	Y	-0-					-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	258	1	5073	2	Y	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	263	1	5056	2	Y	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	258	1	4853	2	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6325	-0-	-647	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6641	-0-	-1078	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7303	-0-	-167	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7672	-0-	-16	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7003	-0-	-437	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4931	-0-	-1331	-0-	755	1	4176	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4493	-0-	-1135	-0-	682	1	3772	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
03	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	755	1	4840	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5550	X	5489	-0-	-61	-0-	731	1	4758	2	Y	-0-					-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	755	1	4877	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5387	-0-	-13	-0-	726	1	4661	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	241	1	2541	2	Y	7					7
							8	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-					7
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	258	1	2732	2	Y	-0-					7
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	267	1	2916	2	Y	-0-					7
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	258	1	2897	2	Y	13					20
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	445	1	12276	2	N	-0-			-0-
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	392	1	10961	2	N	-0-			-0-
03	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	499	1	12579	2	N	-0-			-0-
04	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	537	1	10698	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	7001	-0-	-2268	-0-	656	1	6345	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	4112	-0-	-4858	-0-	720	1	3392	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	290	1	656	2	N	-0-			-0-
02	560	N	316	-0-	-244	-0-	24	1	292	2	N	-0-			-0-
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	2			N	-0-			-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-			-0-
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	257	1	6990	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4095	-0-	-1617	-0-	249	1	3846	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	3293	-0-	-3682	-0-	398	1	2895	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	2082	-0-	-4938	-0-	435	1	1647	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	3140	-0-	-4114	-0-	399	1	2741	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	3821	-0-	-3199	-0-	225	1	3596	2	N	-0-			-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

01	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3854	-0-	-206	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	3508	-0-	-632	-0-	3508	2			N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10190

01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

01	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			N	-0-			-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	543	2			N	-0-			-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2950	-0-	-800	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	755	-0-	-3120	-0-	353	1	402	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	574	-0-	-3296	-0-	342	1	232	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	353	1	4142	2	N	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	319	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	353	1	3835	2	N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	342	1	3854	2	N	-0-					-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	353	1	648	2	N	-0-					-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	342	1	5010	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8526	-0-	-185	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7589	-0-	-195	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7797	-0-	-821	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7674	-0-	-666	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7864	-0-	-754	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7452	-0-	-798	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5440	-0-	-171	-0-	5375	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	5068	X	4378	-0-	-690	-0-	4356	2	22	9	Y	20					20
03	5332	X	4902	-0-	-430	-0-	4902	2			Y	-0-					20
04	5250	X	4660	-0-	-590	-0-	4660	2			Y	-0-					20
05	5425	X	4781	-0-	-644	-0-	4781	2			Y	-0-					20
06	5250	X	4303	-0-	-947	-0-	4303	2			Y	-0-					20

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6186	-0-	-386	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5287	-0-	-1378	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

01	5735	X	4757	-0-	-978	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2905	-0-	-2768	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4290	-0-	-1200	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4888	-0-	-940	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4233	-0-	-1407	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

01	7347	X	6848	-0-	-499	-0-	6848	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	6127	-0-	-481	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6711	-0-	-450	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6319	-0-	-431	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	6788	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6558	-0-	-72	-0-	6558	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

01	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	755	1	4349	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4148	-0-	-640	-0-	670	1	3478	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	741	1	3863	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4497	-0-	-573	-0-	731	1	3766	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	755	1	4131	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	731	1	4199	2	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

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

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

01	4867	X	4450	-0-	-417	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3968	-0-	-428	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

01	7037	X	6437	-0-	-600	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5406	-0-	-950	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6540	-0-	-60	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6273	-0-	-547	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2648	-0-	-1102	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

01	4278	X	3528	-0-	-750	-0-	344	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3037	-0-	-1051	-0-	300	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3973	-0-	-553	-0-	303	1	3670	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	278	1	3838	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	281	1	3480	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	204	1	3189	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

01	2294	N	2044	-0-	-250	-0-	358	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1618	-0-	-482	-0-	318	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	457	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	466	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	406	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	506	1	1226	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

01	6882	X	6512	-0-	-370	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5876	-0-	-340	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6284	-0-	-16	-0-	6284	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5956	-0-	-404	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					6
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					6
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2657	-0-	-523	-0-	2657	2			Y	-0-					6
05	3627	X	2379	-0-	-1248	-0-	2379	2			Y	-0-					6
06	3510	X	2839	-0-	-671	-0-	2839	2			Y	-0-					6

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8419	-0-	-385	-0-	8419	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	7896	X	7698	-0-	-198	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	8455	-0-	-194	-0-	8388	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	8310	X	8073	-0-	-237	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-
05	8525	X	8378	-0-	-147	-0-	8378	2			Y	-0-					-0-
06	8250	X	7944	-0-	-306	-0-	7944	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	372	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3522	-0-	522	522	360	1	3162	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2443	-0-	-409	-0-	2401	2	42	9	Y	38	69	1			-0-
02	2576	X	2132	-0-	-444	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2652	2	29	9	Y	26					26
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2677	2	69	9	Y	63					89
*05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2759	2	7	9	Y	6	85	1			10
06	2580	N	2550	-0-	-30	-0-	2529	2	21	9	Y	19					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	283	1	5741	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4908	-0-	-804	-0-	305	1	4603	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	246	1	5984	2	N	-0-					-0-
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	115	1	6689	2	N	-0-					-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	116	1	6200	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5382	-0-	-648	-0-	66	1	5316	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4164	-0-	-288	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4208	-0-	-352	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3714	-0-	-374	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4011	-0-	-279	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3972	-0-	-461	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3870	-0-	-420	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4219	-0-	-710	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4411	-0-	-41	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4593	-0-	-87	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4457	-0-	-283	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	267	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	241	1	5079	2	N	-0-					-0-
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	267	1	5854	2	N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	258	1	4879	2	N	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	267	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	258	1	5366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4059	-0-	-839	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4335	-0-	-61	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3929	-0-	-781	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4402	-0-	-403	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

01	12090	X	11093	-0-	-997	-0-	11093	2			Y	-0-					-0-
02	10920	X	10076	-0-	-844	-0-	10076	2			Y	-0-					-0-
03	11346	X	11127	-0-	-219	-0-	11127	2			Y	-0-					-0-
04	10980	X	10421	-0-	-559	-0-	10421	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10474	-0-	-779	-0-	10474	2			Y	-0-					-0-
06	10800	X	9929	-0-	-871	-0-	9929	2			Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

01	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	544	1	3557	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	503	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3533	-0-	-1024	-0-	557	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	539	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	557	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	539	1	3586	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2367	2	22	9	Y	20					20
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2210	2	53	9	Y	48	48	1			20
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					20
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					20
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					20
06	2640	N	1246	-0-	-1394	-0-	1246	2			Y	-0-					20

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7171 - 8635

01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	137	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	93	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	837	X	114	-0-	-723	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	131	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	186	1	4338	2	N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	168	1	5574	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

01	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2588	-0-	-296	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-					1
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			Y	-0-					1
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9113	2	73	9	Y	66	66	1			1
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			Y	-0-					1
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8938	2	63	9	Y	57	57	1			1
06	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3614	-0-	614	614	3614	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2730	-0-	-370	244	2730	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5258	-0-	-90	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5461	-0-	-460	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5171	-0-	-709	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5279	-0-	-797	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5078	-0-	-802	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1834	-0-	-98	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	353	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4222	-0-	1222	1222	342	1	3880	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3284	-0-	184	1406	353	1	2931	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	342	-0-	-2238	-0-	342	1			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2835	-0-	-1815	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7305 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12853	-0-	-229	-0-	755	1	12098	2	Y	-0-					-0-
02	11872	X	10916	-0-	-956	-0-	682	1	10234	2	Y	-0-					-0-
03	13144	X	12451	-0-	-693	-0-	755	1	11696	2	Y	-0-					-0-
04	12720	X	11765	-0-	-955	-0-	731	1	11034	2	Y	-0-					-0-
05	12865	X	12113	-0-	-752	-0-	755	1	11307	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	12450	X	11427	-0-	-1023	-0-	731	1	10696	2	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	227	1	506	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3284	-0-	284	284	359	1	2925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	353	1	4113	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	319	1	3742	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	353	1	4162	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	2306	-0-	-2164	-0-	342	1	1964	2	N	-0-			-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	353	1	4567	2	N	-0-			-0-
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	342	1	4477	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

01	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	2			Y	-0-			-0-
02	3304	X	2997	-0-	-307	-0-	2997	2			Y	-0-			-0-
03	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3337	2			Y	-0-			-0-
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3238	2			Y	-0-			-0-
05	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3283	2			Y	-0-			-0-
06	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	3221	2			Y	-0-			-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

01	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	755	1	3394	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3691	-0-	-1013	-0-	682	1	3009	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	1931	-0-	-3277	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
04	5040	X	3939	-0-	-1101	-0-	731	1	3208	2	N	-0-			-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	755	1	4865	2	N	-0-			-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	731	1	4620	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

01	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	7880	2			N	-0-			-0-
02	7336	X	6853	-0-	-483	-0-	6853	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	7487	-0-	-542	-0-	7487	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	6269	-0-	-1501	-0-	6269	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	7033	-0-	-841	-0-	7033	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	6940	-0-	-680	-0-	6940	2			N	-0-			-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	329	1	5740	2	N	-0-			-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	306	1	3335	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	2243	-0-	-2562	-0-	435	1	1808	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	3225	-0-	-1425	-0-	372	1	2853	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	510	-0-	-4295	-0-	319	1	191	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	238	-0-	-4412	-0-	238	1			N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-			-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

01	4309	X	3906	-0-	-403	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3857	-0-	-147	-0-	3857	2			N	-0-			-0-
03	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3706	-0-	-584	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	3705	-0-	-573	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6699	-0-	-555	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6137	-0-	-415	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6606	-0-	-617	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6332	-0-	-598	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6486	-0-	-458	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6241	-0-	-329	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	637	1	2	2	N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7353 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
04	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
06	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3424	-0-	-668	-0-	353	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3139	-0-	-501	-0-	319	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	353	1	3464	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	342	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	353	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	342	1	2994	2	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2778	-0-	-880	-0-	557	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2256	-0-	-908	-0-	503	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	557	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	539	1	2223	2	N	64	64	1			-0-
							70	9									
05	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	557	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	539	1	2978	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, JACK WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	557	1	3525	2	Y	-0-					25
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	503	1	3300	2	Y	-0-					25
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	557	1	3043	2	Y	-0-					25
04	3330	X	3069	-0-	-261	-0-	539	1	2530	2	Y	-0-					25
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	557	1	3584	2	Y	-0-					25
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	539	1	2889	2	Y	-0-					25

MEADOWS, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

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-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

01	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2279	-0-	-577	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2595	-0-	-375	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

01	1860	N	1266	-0-	-594	-0-	456	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	572	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	496	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	536	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	517	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	573	1	1766	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

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-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	2	N	-0-			-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	120	1	1248	2	N	-0-			-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	51	1	1440	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	59	1	1754	2	N	-0-			-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	114	1	1516	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	53	1	13222	2	N	-0-			-0-
02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	75	1	11048	2	N	-0-			-0-
03	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-			-0-
04	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-			-0-
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	5	1	12949	2	N	-0-			-0-
06	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-			-0-
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-			-0-
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
04	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-			-0-
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-			-0-
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5699	-0-	-997	-0-	260	1	5439	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5730	-0-	-318	-0-	241	1	5489	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	4282	-0-	-2414	-0-	267	1	4015	2	N	-0-			-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	258	1	6045	2	N	-0-			-0-
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	267	1	6463	2	N	-0-			-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	258	1	6235	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-			-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-			-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-			-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-			-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-			-0-
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2796	-0-	-738	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
02	3192	X	2832	-0-	-360	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	3217	-0-	-203	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
05	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-			-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

01	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5428	-0-	-396	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5933	-0-	-217	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

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-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5851	-0-	-421	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6091	-0-	-853	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6397	-0-	-323	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6202	-0-	-680	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5765	-0-	-595	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

01	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6203	-0-	-461	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6262	-0-	-1116	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6597	-0-	-423	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6871	-0-	-228	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6458	-0-	-412	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
02	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
04	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

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

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	5132	2	45	9	Y	41					63
02	4816	X	4491	-0-	-325	-0-	4454	2	37	9	Y	34					97
03	5332	X	4473	-0-	-859	-0-	4454	2	19	9	Y	17					114
04	5010	X	4839	-0-	-171	-0-	4774	2	65	9	Y	59	149	1			24
05	5177	X	5086	-0-	-91	-0-	5085	2	1	9	Y	1					25
06	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	4875	2	9	9	Y	8					33

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4336	-0-	-2019	-0-	449	1	3887	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	3825	-0-	-1915	-0-	419	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	417	1	4586	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	457	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4201	-0-	-325	-0-	285	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3179	-0-	-1651	-0-	287	1	2892	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5766	-0-	-248	-0-	330	1	5436	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	3900	-0-	-1532	-0-	320	1	3580	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	3222	-0-	-2792	-0-	310	1	2912	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	371	1	4996	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	3076	-0-	-2938	-0-	257	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	2425	-0-	-3155	-0-	250	1	2175	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1612	2	1	9	Y	1					1
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5504	-0-	-768	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6023	-0-	-697	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5677	-0-	-1112	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

01	3100	N	4962	-0-	1862	5480	353	1	4609	2	N	-0-					-0-
02	9498	X	4018	-0-	-5480	-0-	319	1	3699	2	N	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	353	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	342	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	353	1	4538	2	N	-0-					-0-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	342	1	4740	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

01	6107	X	3461	-0-	-2646	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	1191	-0-	-4325	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	1489	-0-	-4618	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2062	-0-	-3458	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	1577	-0-	-3104	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

01	5704	X	5417	-0-	-287	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4941	-0-	-211	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

01	3968	X	3380	-0-	-588	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3140	-0-	-444	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3305	-0-	-355	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

01	5084	X	3096	-0-	-1988	-0-	667	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1948	-0-	-1160	-0-	541	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	692	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	713	1	2474	2	N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	777	1	2671	2	N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	768	1	2675	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

01	7781	X	7514	-0-	-267	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6907	-0-	-233	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7849	-0-	-56	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6944	-0-	-706	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6711	-0-	-946	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7042	-0-	-548	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

01	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3206	-0-	-70	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3076	-0-	-374	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

01	7874	X	6384	-0-	-1490	-0-	6384	2			Y	-0-					22
02	6860	X	5195	-0-	-1665	-0-	5193	2	2	9	Y	2					24
03	7440	X	7057	-0-	-383	-0-	7011	2	46	9	Y	42					66
04	7080	X	6660	-0-	-420	-0-	6630	2	30	9	Y	27	85	1			8
05	7316	X	6403	-0-	-913	-0-	6395	2	8	9	Y	7					15
06	6840	X	6267	-0-	-573	-0-	6267	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1130	1	2456	2	Y	-0-					5
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1021	1	2159	2	Y	12					17
							13	9									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1130	1	2765	2	Y	23					40
							25	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1094	1	2330	2	Y	30	66	1			4
							33	9									
05	3565	X	3138	-0-	-427	-0-	1130	1	2005	2	Y	3					7
							3	9									
06	3450	X	2993	-0-	-457	-0-	1094	1	1881	2	Y	16					23
							18	9									

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4428	2	42	9	Y	38					83
02	3836	X	3699	-0-	-137	-0-	3667	2	32	9	Y	29					112
03	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4199	2	21	9	Y	19	89	1			42
04	4110	X	4053	-0-	-57	-0-	4020	2	33	9	Y	30	58	1			14
05	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	4062	2	12	9	Y	11					25
06	4110	X	3812	-0-	-298	-0-	3780	2	32	9	Y	29	28	1			26

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	348	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2767	-0-	-593	-0-	314	1	2453	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	34	-0-	-3686	-0-	34	1			N	-0-					-0-
04	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	308	1	13118	2	N	-0-					-0-
05	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	205	1	15181	2	N	-0-					-0-
06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7145 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4114	-0-	-338	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	462	-0-	-4405	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
05	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
06	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	18182	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3962	-0-	-42	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3663	-0-	-597	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4809	2	25	9	Y	23					63
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4565	2	23	9	Y	21					84
03	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	4489	2	11	9	Y	10					94
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	4223	2	13	9	Y	12	106	1			-0-
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4845	2	18	9	Y	16					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2749	2	43	9	Y	39	6	1			83
02	2800	X	2032	-0-	-768	-0-	2030	2	2	9	Y	2					85
03	3100	X	2651	-0-	-449	-0-	2628	2	23	9	Y	21					106
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2682	2	62	9	Y	56					162
05	2790	X	2095	-0-	-695	-0-	2087	2	8	9	Y	7	136	1			33
06	2700	X	1185	-0-	-1515	-0-	1181	2	4	9	Y	4	26	1			11

SMITH, H. A. WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	371	-0-	-249	-0-	267	1	104	2	N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	539	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	531	1	4998	2	N	-0-					-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	471	1	6672	2	N	-0-					-0-
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	446	1	6970	2	N	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	415	1	6770	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6383	-0-	-344	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4552	-0-	-1524	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6147	-0-	-93	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6076	-0-	-344	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7370 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7605	-0-	-105	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5214	-0-	-25	-0-	267	1	4947	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4561	-0-	-171	-0-	241	1	4320	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	267	1	4952	2	Y	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	258	1	4889	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	267	1	4942	2	Y	-0-					-0-
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	258	1	4942	2	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10955	-0-	-298	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9349	-0-	-703	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10787	-0-	-763	-0-	10787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

01	7967	X	7765	-0-	-202	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7052	-0-	-88	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7127	-0-	-523	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7088	-0-	-786	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6261	-0-	-1299	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

01	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3648	-0-	-160	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4022	-0-	-58	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3891	-0-	-325	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	3971	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

01	8153	X	7790	-0-	-363	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6933	-0-	-431	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7400	-0-	-691	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7165	-0-	-635	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7229	-0-	-676	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6874	-0-	-656	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

01	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6459	-0-	-37	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6958	-0-	-203	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6727	-0-	-233	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6917	-0-	-275	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6265	-0-	-695	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

01	5208	X	5104	-0-	-104	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3912	-0-	-764	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5018	-0-	-128	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5024	-0-	-91	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4852	-0-	-98	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

01	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1991	-0-	-249	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1662	-0-	-468	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

01	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2061	-0-	-1411	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2099	-0-	-1745	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

01	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1661	-0-	-243	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1745	-0-	-487	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1480	-0-	-650	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4141	-0-	-143	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4337	-0-	-253	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7940 - 11084

01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6233	-0-	-11	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6682	-0-	-8	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6911	-0-	-2	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6624	-0-	-66	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	230	1	4400	2	Y	-0-					3
02	4256	X	3838	-0-	-418	-0-	124	1	3714	2	Y	-0-					3
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	137	1	4799	2	Y	-0-					3
04	4470	X	4383	-0-	-87	-0-	123	1	4260	2	Y	-0-					3
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	129	1	4901	2	Y	-0-					3
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	119	1	4798	2	Y	-0-					3

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4980	-0-	-4	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5307	-0-	-118	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5168	-0-	-232	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5117	-0-	-283	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5620	-0-	-1262	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4912	-0-	-1276	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5205	-0-	-1181	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4889	-0-	-1081	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5000	-0-	-859	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4339	-0-	-1091	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4098	-0-	-690	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4731	-0-	-69	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4683	-0-	-1085	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5532	-0-	-792	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5064	-0-	-456	-0-	5064	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6384	-0-	-196	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
05	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7270	-0-	-50	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6167	-0-	-77	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6713	-0-	-200	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6512	-0-	-358	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6950	-0-	-149	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6786	-0-	-84	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6426	-0-	-1045	-0-	269	1	6157	2	Y	-0-					-0-
02	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	297	1	9766	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6159	-0-	-1157	-0-	274	1	5885	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6580	-0-	-410	-0-	272	1	6308	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	6717	-0-	-816	-0-	207	1	6510	2	Y	-0-					-0-
06	7290	X	6412	-0-	-878	-0-	195	1	6217	2	Y	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	486	1	6079	2	Y	-0-					-0-
02	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	385	1	11370	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6047	-0-	-308	-0-	481	1	5566	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	6056	-0-	-304	-0-	459	1	5597	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6031	-0-	-1068	-0-	548	1	5483	2	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6541	-0-	-329	-0-	535	1	6006	2	Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6640	2	76	9	Y	69	69	1			35
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					35
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			Y	-0-					35
04	4680	X	1001	-0-	-3679	-0-	1001	2			Y	-0-					35
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					35
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					35

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	4899	-0-	-867	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4685	-0-	-131	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4749	-0-	-291	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2661	-0-	-111	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, JACK WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	526	1	1050	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	634	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	702	1	2846	2	Y	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	689	1	2832	2	Y	-0-					-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	710	1	1826	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	693	1	2144	2	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10735	-0-	-515	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11003	-0-	-622	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10068	-0-	-1182	-0-	10068	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	267	1	3926	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3301	-0-	-423	-0-	232	1	3069	2	Y	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	267	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4006	-0-	-44	-0-	258	1	3712	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	267	1	3785	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3233	-0-	-817	-0-	258	1	2975	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2276	-0-	-188	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2035	-0-	-545	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2020	-0-	-491	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1896	-0-	-444	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5600	-0-	-941	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4886	-0-	-182	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4740	-0-	-871	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5141	-0-	-289	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5188	-0-	-423	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6953 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3212	-0-	-818	-0-	234	1	2978	2	Y	-0-	5	1			72
02	3836	X	3403	-0-	-433	-0-	243	1	3149	2	Y	10	60	1			22
							11	9									
03	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	213	1	3405	2	Y	44	66	1			-0-
							48	9									
04	4110	X	3341	-0-	-769	-0-	205	1	3136	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3097	-0-	-1057	-0-	248	1	2849	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3522	-0-	-138	-0-	220	1	3212	2	Y	82	80	1			2
							90	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

01	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5903	-0-	-425	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5975	-0-	-907	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5968	-0-	-692	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6277	-0-	-543	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4789	-0-	-1811	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

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-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

01	3689	X	3086	-0-	-603	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2575	-0-	-1093	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

01	4836	X	2127	-0-	-2709	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2359	-0-	-2477	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3560	-0-	-1120	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1548	-0-	-1552	-0-	1548	2			Y	-0-					19
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					19
03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			Y	-0-					19
04	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	2580	2			Y	-0-					19
05	3317	X	2004	-0-	-1313	-0-	2004	2			Y	-0-					19
06	3210	X	2708	-0-	-502	-0-	2708	2			Y	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1155	2			Y	-0-					19
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					19
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					19
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					19
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					19
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					4
02	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	3280	2			Y	-0-					4
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					4
04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2			Y	-0-					4
05	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			Y	-0-					4
06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	3265	2			Y	-0-					4

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6108	-0-	-464	-0-	6108	2			Y	-0-					10
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			Y	-0-					10
03	6696	X	6592	-0-	-104	-0-	6592	2			Y	-0-					10
04	6480	X	6081	-0-	-399	-0-	6081	2			Y	-0-					10
05	6789	X	5949	-0-	-840	-0-	5949	2			Y	-0-					10
06	6570	X	4806	-0-	-1764	-0-	4806	2			Y	-0-					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	549	1	5221	2	Y	-0-					5
02	5124	X	3214	-0-	-1910	-0-	506	1	2708	2	Y	-0-					5
03	5673	X	4852	-0-	-821	-0-	516	1	4336	2	Y	-0-					5
04	5580	X	5036	-0-	-544	-0-	617	1	4419	2	Y	-0-					5
05	5766	X	4633	-0-	-1133	-0-	533	1	4100	2	Y	-0-					5
06	5580	X	5373	-0-	-207	-0-	622	1	4751	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	Y	1					19
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	241	2	1	9	Y	1					20
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					20
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	230	2	2	9	Y	2					22
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					22
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					23

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

01	6882	X	6518	-0-	-364	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5872	-0-	-232	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6503	-0-	-7	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
06	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

01	10788	X	10430	-0-	-358	-0-	10430	2			Y	-0-					-0-
02	9744	X	9085	-0-	-659	-0-	9085	2			Y	-0-					-0-
03	10540	X	10166	-0-	-374	-0-	10166	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9527	-0-	-553	-0-	9447	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
05	10416	X	9648	-0-	-768	-0-	9647	2	1	9	Y	1					1
06	10080	X	9529	-0-	-551	-0-	9525	2	4	9	Y	4					5

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

01	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4056	-0-	-396	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4748	-0-	-181	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3793	-0-	-977	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	267	1	4190	2	Y	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	241	1	4209	2	Y	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	267	1	4861	2	Y	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	258	1	4496	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3750	-0-	-1179	-0-	267	1	3483	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3899	-0-	-1051	-0-	258	1	3641	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

01	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1776	-0-	-296	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1920	-0-	-374	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3812	-0-	812	812	3812	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	507	1			Y	-0-					5
02	1820	N	1271	-0-	-549	-0-	304	1	967	2	Y	-0-					5
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	479	1	1425	2	Y	-0-					5
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	495	1	1732	2	Y	-0-					5
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	548	1	1573	2	Y	-0-					5
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	520	1	2173	2	Y	-0-					5

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-					-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6850	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3936	-0-	-564	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4590	-0-	-198	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4734	-0-	-306	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4862	-0-	-58	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

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	12028	X	11253	-0-	-775	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10118	-0-	-690	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10995	-0-	-909	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10671	-0-	-699	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	11038	-0-	-308	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10784	-0-	-106	-0-	10784	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

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	8277	X	7199	-0-	-1078	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5912	-0-	-1564	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7240	-0-	-975	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6893	-0-	-967	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6946	-0-	-525	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6832	-0-	-188	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

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	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-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

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	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	6964	2			Y	-0-					82
02	6748	X	6130	-0-	-618	-0-	6097	2	33	9	Y	30					112
03	7316	X	6532	-0-	-784	-0-	6412	2	120	9	Y	109	194	1			27
04	7080	X	6428	-0-	-652	-0-	6428	2			Y	-0-					27
05	6975	X	6923	-0-	-52	-0-	6923	2			Y	-0-					27
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			Y	-0-					27

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

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	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-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

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	3255	X	2773	-0-	-482	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2429	-0-	-287	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2550	-0-	-120	-0-	2485	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2500	-0-	-170	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

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	8215	X	7873	-0-	-342	-0-	7873	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	7123	-0-	-297	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			Y	-0-					-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-					-0-
05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-
06	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

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

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

01	8091	X	7258	-0-	-833	-0-	7258	2			Y	-0-					22
02	7504	X	6457	-0-	-1047	-0-	6435	2	22	9	Y	20					42
03	8308	X	7778	-0-	-530	-0-	7725	2	53	9	Y	48					90
04	8040	X	7896	-0-	-144	-0-	7887	2	9	9	Y	8	98	1			-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			Y	-0-					-0-
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

01	5735	X	4791	-0-	-944	-0-	4791	2			Y	-0-					25
02	5180	X	4241	-0-	-939	-0-	4241	2			Y	-0-					25
03	5301	X	4709	-0-	-592	-0-	4709	2			Y	-0-					25
04	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	4789	2	1	9	Y	1	26	1			-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

01	3379	X	1548	-0-	-1831	-0-	267	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	1016	-0-	-2036	-0-	241	1	775	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1296	-0-	-1153	-0-	267	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	254	1	2482	2	N	-0-					-0-
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	266	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	258	1	2122	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

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-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	267	1	3404	2	Y	16	58	1			10
							18	9									
02	3836	X	2575	-0-	-1261	-0-	241	1	2324	2	Y	9					19
							10	9									
03	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	267	1	3315	2	Y	21	30	1			10
							23	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	258	1	4296	2	Y	8					18
							9	9									
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	267	1	5303	2	Y	-0-					18
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	258	1	4924	2	Y	2					20
							2	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

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-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

01	3906	X	1561	-0-	-2345	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2002	-0-	-966	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3116	2	17	9	Y	15					15

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2798	-0-	-532	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2689	-0-	-641	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2144	-0-	-40	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

01	10757	X	10525	-0-	-232	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9447	-0-	-213	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10277	-0-	-294	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9732	-0-	-468	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9996	-0-	-544	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9704	-0-	-496	-0-	9704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	128	1	4363	2	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	117	1	3052	2	Y	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	149	1	5361	2	Y	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	125	1	4228	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	137	1	4301	2	Y	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	132	1	4846	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6076	-0-	-84	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6374	-0-	-446	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6435	-0-	-165	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6168	-0-	-559	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5344	-0-	-205	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4676	-0-	-168	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5157	-0-	-144	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4677	-0-	-483	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4642	-0-	-690	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3950	-0-	-1210	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7860 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7864	-0-	-785	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8085	-0-	-471	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8388	-0-	-664	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8196	-0-	-564	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4861	-0-	-564	-0-	4784	2	77	9	Y	70	196	1			68
02	4844	X	4232	-0-	-612	-0-	4131	2	101	9	Y	92					160
03	5363	X	4720	-0-	-643	-0-	4640	2	80	9	Y	73	192	1			41
04	5130	X	4353	-0-	-777	-0-	4353	2			Y	-0-					41
05	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	4306	2			Y	-0-					41
06	4710	X	4299	-0-	-411	-0-	4299	2			Y	-0-					41

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3475	-0-	-417	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3393	-0-	-507	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3624	-0-	-251	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3625	-0-	-125	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4312	-0-	-1330	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4669	-0-	-427	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4745	-0-	-432	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4578	-0-	-912	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3393	-0-	-415	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3973	-0-	-243	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2989	-0-	-941	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6403	-0-	-975	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4750	-0-	-1802	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7007	-0-	-30	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6281	-0-	-349	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5091	-0-	-1760	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	1225	-0-	-5555	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8085 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3990	-0-	-2954	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7047	-0-	-486	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7079	-0-	-113	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6846	-0-	-114	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	458	1	3704	2	Y	-0-					15
02	3864	X	3720	-0-	-144	-0-	399	1	3321	2	Y	-0-					15
03	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	437	1	3688	2	Y	-0-					15
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	423	1	3772	2	Y	1					16
							1	9									
05	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	436	1	3665	2	Y	1					17
							1	9									
06	4020	X	3943	-0-	-77	-0-	420	1	3523	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	353	1	4530	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	274	1	3175	2	N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	346	1	4321	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	342	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	325	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	342	1	2416	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5759	-0-	-100	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4824	-0-	-468	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5234	-0-	-436	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4054	-0-	-1805	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3757	-0-	-1823	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	668	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	600	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	1			Y	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	1			Y	-0-					-0-
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	1			Y	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	1			Y	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	9142	-0-	-1677	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8743	-0-	-1029	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9533	-0-	-1038	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9566	-0-	-454	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9608	-0-	-219	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9339	-0-	-21	-0-	9339	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	555	1	2793	2	Y	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	465	1	1730	2	Y	-0-					-0-
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	471	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	410	1	1652	2	Y	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	432	1	1592	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	398	1	902	2	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5941	-0-	-1003	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5234	-0-	-1038	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6002	-0-	-268	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5918	-0-	-499	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4572	-0-	-1728	-0-	4572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3656	-0-	-264	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	3942	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5138	2	45	9	Y	41					100
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4778	2	46	9	Y	42					142
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5348	2	41	9	Y	37					179
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4646	2	1	9	Y	1					180
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			Y	-0-					180
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4692	2	61	9	Y	55	181	1			54

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5517	-0-	-621	-0-	5517	2			Y	-0-					54
02	5516	X	5052	-0-	-464	-0-	4875	2	177	9	Y	161					215
03	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5380	2	40	9	Y	36	193	1			58
04	5370	X	4689	-0-	-681	-0-	4689	2			Y	-0-					58
05	5518	X	3523	-0-	-1995	-0-	3523	2			Y	-0-					58
06	5340	X	4614	-0-	-726	-0-	4614	2			Y	-0-					58

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3385	-0-	-563	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3690	-0-	-450	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3515	-0-	-445	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
06	T. A.		293	-0-	293	324	293	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	394	-0-	-896	-0-	90	1	304	2	N	-0-					-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	279	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	270	1	1067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6886 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13773	-0-	-1231	-0-	13773	2			Y	-0-					-0-
02	13132	X	12580	-0-	-552	-0-	12580	2			Y	-0-					-0-
03	14353	X	13613	-0-	-740	-0-	13613	2			Y	-0-					-0-
04	13890	X	13100	-0-	-790	-0-	13100	2			Y	-0-					-0-
05	14229	X	12705	-0-	-1524	-0-	12705	2			Y	-0-					-0-
06	13470	X	12541	-0-	-929	-0-	12541	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
02	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			Y	-0-					-0-
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			Y	-0-					-0-
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			Y	-0-					-0-
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			Y	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	1448	-0-	-3742	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2402	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2325	X	1371	-0-	-954	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5376	-0-	2376	2376	5376	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5415	-0-	-475	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4811	-0-	-509	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5323	-0-	-381	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5188	-0-	-332	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5384	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	5250	X	5245	-0-	-5	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7612	-0-	-324	-0-	7612	2			Y	-0-					-0-
02	7168	X	6754	-0-	-414	-0-	6754	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7617	-0-	-164	-0-	7617	2			Y	-0-					-0-
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	7276	-0-	-350	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7284	-0-	-96	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4614	-0-	-1462	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4161	-0-	-1327	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

01	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3730	-0-	-2570	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5287	-0-	-1564	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

01	9269	X	8657	-0-	-612	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7681	-0-	-691	-0-	7681	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8797	-0-	-193	-0-	8573	2	224	9	Y	204	185	1			19
04	8580	X	8142	-0-	-438	-0-	8142	2			Y	-0-					19
05	8680	X	8534	-0-	-146	-0-	8534	2			Y	-0-					19
06	8520	X	8155	-0-	-365	-0-	8118	2	37	9	Y	34					53

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

01	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			Y	-0-					10
02	2716	X	2538	-0-	-178	-0-	2538	2			Y	-0-					10
03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2859	2			Y	-0-					10
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			Y	-0-					10
05	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2661	2	1	9	Y	1					11
06	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	2462	2	1	9	Y	1					12

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9098 - 11352

01	6448	X	6362	-0-	-86	-0-	99	1	6263	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5833	-0-	-47	-0-	104	1	5729	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	119	1	6176	2	Y	20					20
							22	9									
04	6300	X	6211	-0-	-89	-0-	116	1	6095	2	Y	-0-					20
05	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	121	1	5992	2	Y	56	74	1			2
							62	9									
06	6240	X	5881	-0-	-359	-0-	118	1	5763	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4348	-0-	-457	-0-	263	1	4085	2	Y	-0-					7
02	4340	X	2789	-0-	-1551	-0-	235	1	2509	2	Y	41	40	1			8
							45	9									
03	4805	X	4177	-0-	-628	-0-	267	1	3910	2	Y	-0-	1	1			7
04	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	257	1	3938	2	Y	-0-					7
05	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	267	1	3909	2	Y	-0-					7
06	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	258	1	3844	2	Y	-0-					7

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

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-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

01	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
02	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9947	-0-	-1120	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	6062	-0-	-5005	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	6416	-0-	-4294	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

01	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4250	-0-	-202	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4424	-0-	-136	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

01	6851	X	6704	-0-	-147	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6036	-0-	-68	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6134	-0-	-436	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6184	-0-	-605	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5949	-0-	-531	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5396	-0-	-711	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	4928	-0-	-588	-0-	4872	2	56	9	Y	51	50	1			1
03	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5310	X	5237	-0-	-73	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5358	-0-	-129	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5138	-0-	-142	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

01	8060	X	7204	-0-	-856	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6470	-0-	-278	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6983	-0-	-302	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6844	-0-	-116	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	4998	2	220	9	N	200	200	1			34
02	4452	X	4434	-0-	-18	-0-	4434	2			N	-0-					34
03	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	4666	2			N	-0-					34
04	5040	X	4419	-0-	-621	-0-	4419	2			N	-0-					34
05	5208	X	4064	-0-	-1144	-0-	4064	2			N	-0-					34
06	5040	X	4021	-0-	-1019	-0-	4021	2			N	-0-					34

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

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-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4912	-0-	-398	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	267	1	4855	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4477	-0-	-311	-0-	241	1	4236	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4515	-0-	-786	-0-	267	1	4063	2	Y	168	150	1			18
							185	9									
04	5130	X	4100	-0-	-1030	-0-	258	1	3842	2	Y	-0-					18
05	5301	X	3659	-0-	-1642	-0-	267	1	3392	2	Y	-0-					18
06	4950	X	3664	-0-	-1286	-0-	258	1	3386	2	Y	18					36
							20	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5835	-0-	-427	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5692	-0-	-218	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5733	-0-	-715	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-					16
02	2408	X	2337	-0-	-71	-0-	2337	2			N	-0-					16
03	2666	X	2618	-0-	-48	-0-	2618	2			N	-0-					16
04	2580	X	2373	-0-	-207	-0-	2373	2			N	-0-					16
05	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2488	2			N	-0-					16
06	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	2359	2			N	-0-					16

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3164	-0-	-448	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3368	-0-	-472	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	267	1	2903	2	N	-0-					13
02	3304	X	2848	-0-	-456	-0-	241	1	2607	2	N	-0-					13
03	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	267	1	2645	2	N	-0-					13
04	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	258	1	2763	2	N	-0-					13
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	267	1	3135	2	N	-0-					13
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	258	1	3007	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4957	-0-	-716	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4559	-0-	-565	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5091	-0-	-582	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4906	-0-	-314	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4884	-0-	-36	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

01	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3123	-0-	-601	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2450	-0-	-1022	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	1943	-0-	-2047	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

01	7719	X	7377	-0-	-342	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6401	-0-	-459	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7094	-0-	-286	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7220	-0-	-406	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5512	-0-	-1628	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

01	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

01	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5410	-0-	-1282	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6944	-0-	-465	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6511	-0-	-659	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6356	-0-	-867	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3865	-0-	-2855	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

01	6665	X	5890	-0-	-775	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5324	-0-	-696	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5830	-0-	-711	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5372	-0-	-658	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5602	-0-	-536	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5555	-0-	-145	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1223	1	4753	2	Y	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1105	1	4707	2	Y	-0-					-0-
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	1223	1	6265	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4057	-0-	-683	-0-	99	1	3958	2	Y	-0-					-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1164	1	4413	2	Y	-0-					-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	1124	1	3767	2	Y	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	353	1	3192	2	N	-0-					4
02	3192	X	3158	-0-	-34	-0-	319	1	2839	2	N	-0-					4
03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	353	1	2806	2	N	-0-					4
04	3420	X	3103	-0-	-317	-0-	342	1	2680	2	N	74	74	1			4
							81	9									
05	3534	X	1520	-0-	-2014	-0-	353	1	1167	2	N	-0-					4
06	3420	X	342	-0-	-3078	-0-	342	1			N	-0-					4

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

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

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

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

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

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

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10845	-0-	-470	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9376	-0-	-844	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9990	-0-	-519	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9875	-0-	-625	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9416	-0-	-1434	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9108	-0-	-1392	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

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-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

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-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4729	-0-	-491	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

01	2542	X	2412	-0-	-130	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2139	-0-	-157	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2427	-0-	-115	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2253	-0-	-227	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2153	-0-	-187	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	3522	-0-	422	422	267	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8251	-0-	5251	5673	258	1	7993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5613	-0-	-1145	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5204	-0-	-900	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6245	-0-	-115	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

01	11408	X	10916	-0-	-492	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9046	-0-	-1258	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10623	-0-	-506	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10258	-0-	-302	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10255	-0-	-657	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9860	-0-	-700	-0-	9860	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

01	3472	X	2908	-0-	-564	-0-	372	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	336	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	372	1	3077	2	N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	360	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	372	1	2869	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2865	-0-	-555	-0-	360	1	2505	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

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-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

01	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

01	3906	X	2812	-0-	-1094	-0-	245	1	2567	2	Y	-0-					8
02	3528	X	1765	-0-	-1763	-0-	222	1	1543	2	Y	-0-					8
03	3906	X	3102	-0-	-804	-0-	264	1	2838	2	Y	-0-					8
04	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	254	1	2847	2	Y	-0-					8
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	267	1	3542	2	Y	-0-					8
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	258	1	2965	2	Y	-0-					8

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

01	8680	X	7971	-0-	-709	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6832	-0-	-1428	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8925	-0-	-220	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5270	-0-	-3580	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8478	-0-	-388	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	4260	-0-	-4380	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8354	-0-	-357	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7500	-0-	-368	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8091	-0-	-527	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7824	-0-	-426	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7891	-0-	-634	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7643	-0-	-427	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7777	-0-	-159	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

01	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			Y	-0-					13
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	2877	2			Y	-0-					13
03	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2918	2			Y	-0-					13
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2788	2			Y	-0-					13
05	3286	X	747	-0-	-2539	-0-	747	2			Y	-0-					13
06	3090	X	1592	-0-	-1498	-0-	1592	2			Y	-0-					13

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

01	9021	X	8856	-0-	-165	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7601	-0-	-435	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8444	-0-	-136	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8712	-0-	-154	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8322	-0-	-288	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

01	6820	X	6762	-0-	-58	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6042	-0-	-1150	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5543	-0-	-1417	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					17
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			Y	-0-					17
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6499	2	98	9	Y	89	89	1			17
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					17
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			Y	-0-					17
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			Y	-0-					17

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
05	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

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-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

01	8773	X	6455	-0-	-2318	-0-	6455	2			N	-0-				-0-
02	7728	X	4684	-0-	-3044	-0-	4684	2			N	-0-				-0-
03	8525	X	6558	-0-	-1967	-0-	6558	2			N	-0-				-0-
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-				-0-
05	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-				-0-
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-				-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-				-0-
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-				-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-				-0-
04	8070	X	7897	-0-	-173	-0-	7897	2			N	-0-				-0-
05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-				-0-
06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-				-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

01	10478	X	9355	-0-	-1123	-0-	9355	2			N	-0-				-0-
02	9240	X	8236	-0-	-1004	-0-	8236	2			N	-0-				-0-
03	10075	X	9654	-0-	-421	-0-	9654	2			N	-0-				-0-
04	9750	X	9310	-0-	-440	-0-	9310	2			N	-0-				-0-
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-				-0-
06	9330	X	9206	-0-	-124	-0-	9206	2			N	-0-				-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			Y	-0-				8
02	4984	X	4778	-0-	-206	-0-	4778	2			Y	-0-				8
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-				8
04	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	5297	2			Y	-0-				8
05	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	5387	2	67	9	Y	61	69	1		-0-
06	5730	X	5202	-0-	-528	-0-	5202	2			Y	-0-				-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	3785	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	3640	X	3408	-0-	-232	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3651	-0-	-219	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3970	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	267	1	6198	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5870	-0-	-542	-0-	241	1	5629	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	267	1	6283	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5791	-0-	-1079	-0-	258	1	5533	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6261	-0-	-838	-0-	267	1	5994	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6113	-0-	-217	-0-	258	1	5855	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-	4	1			3
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					3
03	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			Y	-0-					3
04	3510	X	3194	-0-	-316	-0-	3194	2			Y	-0-					3
05	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3261	2	84	9	Y	76	76	1			3
06	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	2956	2			Y	-0-					3

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					3
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					3
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					3
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					3
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					3
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					3

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9336	2	57	9	Y	52	7	1			59
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8181	2	48	9	Y	44					103
03	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8750	2	6	9	Y	5	89	1			19
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7352	2	28	9	Y	25					44
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4957	2	39	9	Y	35					79
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4409	2	7	9	Y	6	45	1			40

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6431	-0-	-451	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5814	-0-	-374	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6382	-0-	-283	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6257	-0-	-193	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6174	-0-	-66	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2679	-0-	-607	-0-	2679	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2968	X	2913	-0-	-55	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3653	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3267	-0-	-123	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8050	-0-	-692	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6844	-0-	-1052	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7660	-0-	-1082	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7088	-0-	-1372	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	1427	-0-	-7315	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11739	-0-	-320	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10600	-0-	-292	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11609	-0-	-295	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11132	-0-	-298	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11289	-0-	-522	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10968	-0-	-402	-0-	10968	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9400	-0-	-644	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8124	-0-	-780	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8799	-0-	-1059	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8250	-0-	-1290	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8178	-0-	-1215	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8144	-0-	-946	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
02	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6760	-0-	-1300	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5336	-0-	-2464	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	2402	-0-	-5658	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	3052	-0-	-4748	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	755	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3115	-0-	-329	-0-	682	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2944	-0-	-683	-0-	755	1	2189	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3085	-0-	-425	-0-	731	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2455	-0-	-986	-0-	755	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	731	-0-	-2599	-0-	731	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3551	-0-	551	765	3551	2			Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6900	-0-	-13	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7251	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6265	-0-	-121	-0-	6199	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
06	6180	X	5124	-0-	-1056	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	1			Y	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	616	1	3775	2	Y	-0-					52
02	4480	X	3905	-0-	-575	-0-	484	1	3421	2	Y	-0-					52
03	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	657	1	3566	2	Y	-0-					52
04	4800	X	2517	-0-	-2283	-0-	621	1	1896	2	Y	-0-					52
05	4650	X	3458	-0-	-1192	-0-	560	1	2898	2	Y	-0-					52
06	4260	X	2878	-0-	-1382	-0-	524	1	2354	2	Y	-0-					52

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	3572	-0-	-1052	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6231	-0-	-517	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6340	-0-	-1131	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6007	-0-	-1253	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6353	-0-	-1149	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6201	-0-	-1059	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

01	4681	X	3627	-0-	-1054	-0-	607	1	3020	2	Y	-0-					18
02	4648	X	3641	-0-	-1007	-0-	620	1	3021	2	Y	-0-					18
03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	566	1	4322	2	Y	-0-					18
04	4980	X	2651	-0-	-2329	-0-	563	1	2088	2	Y	-0-					18
05	4991	X	1926	-0-	-3065	-0-	663	1	1263	2	Y	-0-					18
06	4740	X	3555	-0-	-1185	-0-	659	1	2896	2	Y	-0-					18

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

01	7285	X	3946	-0-	-3339	-0-	492	1	3454	2	N	-0-					-0-
02	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	590	1	9296	2	N	-0-					-0-
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	309	1	11494	2	N	-0-					-0-
04	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	247	1	12005	2	N	-0-					-0-
05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	275	1	11647	2	N	-0-					-0-
06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	261	1	11614	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	731	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	515	1	452	2	N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	914	1	45	2	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	936	1	37	2	N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	948	1	150	2	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	923	1	82	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

01	3875	X	2991	-0-	-884	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2655	-0-	-537	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2720	-0-	-520	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3625	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

01	5084	X	3220	-0-	-1864	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3293	-0-	-1299	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3356	-0-	-1046	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2911	-0-	-747	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
*06	3540	X	3010	-0-	-530	-0-	2999	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	523	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2190	-0-	-666	-0-	437	1	1753	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	479	1	2203	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	483	1	2237	2	Y	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	555	1	2573	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	509	1	2521	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	1095	1	8554	2	Y	-0-					-0-
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	873	1	8578	2	Y	-0-					-0-
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	773	1	8322	2	Y	-0-					-0-
04	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	676	1	7272	2	Y	-0-					-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	759	1	6834	2	Y	-0-					-0-
*06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	705	1	7042	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	289	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	332	1	3523	2	Y	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	660	1	5482	2	Y	-0-					-0-
04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	823	1	6895	2	Y	-0-					-0-
05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	583	1	6480	2	Y	-0-					-0-
*06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	846	1	6677	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	566	1	640	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	520	1	476	2	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	569	1	484	2	N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	552	1	307	2	N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	571	1	436	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	528	1	263	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	444	1	4122	2	N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	386	1	3884	2	N	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	443	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	436	1	5770	2	N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	449	1	5285	2	N	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	459	1	4419	2	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	2800	2			Y	-0-					25
02	2772	X	2520	-0-	-252	-0-	2514	2	6	9	Y	5					30
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2923	2	21	9	Y	19	49	1			-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5929	-0-	-426	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5081	-0-	-659	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5372	-0-	-536	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6157	-0-	-384	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5907	-0-	-633	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6617	-0-	-141	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6416	-0-	-124	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3398	-0-	-1026	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3736	-0-	-1100	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2503	-0-	-2147	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3267	-0-	-887	-0-	265	1	3002	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	3752	X	2615	-0-	-1137	-0-	241	1	2374	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	267	1	3202	2	Y	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	258	1	3451	2	Y	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	267	1	3557	2	Y	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	258	1	3229	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4936	-0-	-1202	-0-	726	1	4210	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	4922	-0-	-622	-0-	682	1	4240	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	3427	-0-	-2618	-0-	755	1	2574	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
04	5850	X	5369	-0-	-481	-0-	731	1	4638	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	755	1	4172	2	Y	-0-					-0-
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	725	1	5661	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3667	-0-	-2316	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4424	-0-	-980	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	4565	-0-	-1418	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	2963	-0-	-2827	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	2784	-0-	-2207	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2880	-0-	-1860	-0-	2869	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7273	2	41	9	Y	37	6	1			58
02	6496	X	6489	-0-	-7	-0-	6450	2	39	9	Y	35					93
03	7192	X	7110	-0-	-82	-0-	7087	2	23	9	Y	21	83	1			31
04	7080	X	6496	-0-	-584	-0-	6479	2	17	9	Y	15					46
05	7316	X	6642	-0-	-674	-0-	6632	2	10	9	Y	9					55
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7368	2	28	9	Y	25	50	1			30

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3589	-0-	-534	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3319	-0-	-629	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3636	-0-	-594	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3532	-0-	-38	-0-	3521	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1916	-0-	-1052	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1650	-0-	-1636	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	262	1	2326	2	Y	-0-					23
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	231	1	1786	2	Y	-0-					23
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	267	1	2439	2	Y	47	47	1			23
							52	9									
04	2490	N	2005	-0-	-485	-0-	257	1	1748	2	Y	-0-					23
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	267	1	2661	2	Y	-0-					23
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	258	1	2416	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6004	-0-	-816	-0-	6004	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5615	-0-	-545	-0-	5615	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	6374	-0-	-136	-0-	6374	2			Y	-0-					-0-
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6501	2	6	9	Y	5					5
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					5

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	267	1	2855	2	Y	21					30
							23	9									
02	2996	X	1654	-0-	-1342	-0-	241	1	1399	2	Y	13					43
							14	9									
03	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	267	1	2827	2	Y	7					50
							8	9									
04	3210	X	2715	-0-	-495	-0-	258	1	2455	2	Y	2					52
							2	9									
05	3317	X	2123	-0-	-1194	-0-	267	1	1852	2	Y	4					56
							4	9									
06	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	249	1	2291	2	Y	4					60
							4	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7238	-0-	-1039	-0-	7238	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	7476	X	6891	-0-	-585	-0-	6891	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	6919	-0-	-701	-0-	6850	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	7626	X	6869	-0-	-757	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
06	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5484	-0-	-995	-0-	690	1	4794	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4942	-0-	-910	-0-	616	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	638	1	7874	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4616	-0-	-1654	-0-	582	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4455	-0-	-2024	-0-	642	1	3813	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5617	-0-	-653	-0-	595	1	5022	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11516	-0-	-574	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10085	-0-	-667	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10874	-0-	-937	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	11076	-0-	-234	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11444	-0-	-88	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	11059	-0-	-71	-0-	11059	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5646	-0-	-27	-0-	262	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	230	1	4566	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	267	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	258	1	5362	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5668	-0-	-129	-0-	267	1	5401	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4873	-0-	-587	-0-	258	1	4615	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8933	2	14	9	Y	13	53	1			17
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7797	2	18	9	Y	16					33
03	8804	X	8276	-0-	-528	-0-	8250	2	26	9	Y	24	46	1			11
04	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	7649	2	33	9	Y	30	41	1			-0-
05	8804	X	7917	-0-	-887	-0-	7903	2	14	9	Y	13					13
06	8520	X	7519	-0-	-1001	-0-	7480	2	39	9	Y	35	44	1			4

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4349	-0-	-511	-0-	4329	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3446	-0-	-1414	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

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

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1195	-0-	-851	-0-	700	1	459	2	Y	33	89	1			50
							36	9									
02	1848	X	1618	-0-	-230	-0-	538	1	1078	2	Y	2					52
							2	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	744	1	1486	2	Y	22					74
							24	9									
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	701	1	1855	2	Y	7					81
							8	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	668	1	1358	2	Y	14	50	1			45
							15	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	675	1	1502	2	Y	2	28	1			19
							2	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7121	-0-	-2287	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9086	-0-	-1330	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8669	-0-	-1411	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
05	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6554	-0-	-3526	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	506	1	8359	2	N	-0-					-0-
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	451	1	6280	2	N	-0-					-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	585	1	5749	2	N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	586	1	3487	2	N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	581	1	5707	2	N	-0-					-0-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	589	1	6760	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

01	7192	X	7126	-0-	-66	-0-	7091	2	35	9	Y	32	4	1			33
02	6496	X	5534	-0-	-962	-0-	5510	2	24	9	Y	22					55
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7066	2	35	9	Y	32	69	1			18
04	6900	X	5781	-0-	-1119	-0-	5771	2	10	9	Y	9					27
05	7130	X	7041	-0-	-89	-0-	7037	2	4	9	Y	4					31
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6979	2	19	9	Y	17	44	1			4

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

01	5983	X	5380	-0-	-603	-0-	635	1	4745	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5253	-0-	-151	-0-	658	1	4595	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5462	-0-	-521	-0-	629	1	4833	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	496	1	4606	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5049	-0-	-779	-0-	721	1	4328	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	4915	-0-	-725	-0-	444	1	4460	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	558	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3735	-0-	-213	-0-	504	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2331	-0-	-2040	-0-	558	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	540	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	511	-0-	-3860	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	4230	X	1351	-0-	-2879	-0-	467	1	884	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

01	8029	X	7056	-0-	-973	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6156	-0-	-1068	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6959	-0-	-781	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7033	-0-	-137	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

01	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6091	-0-	-797	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6419	-0-	-1207	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6101	-0-	-1159	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4507	-0-	-2716	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	1251	-0-	-5469	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

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-

RAWLE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

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-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

01	7719	X	7556	-0-	-163	-0-	7513	2	43	9	N	39	6	1			51
02	6972	X	6459	-0-	-513	-0-	6434	2	25	9	N	23					74
03	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7454	2	35	9	N	32	89	1			17
04	7320	X	7153	-0-	-167	-0-	7130	2	23	9	N	21					38
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7929	2	15	9	N	14					52
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7810	2	20	9	N	18	45	1			25

HOUGH, H. V. WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

01	8990	X	8540	-0-	-450	-0-	8540	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	7727	-0-	-393	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8416	-0-	-574	-0-	8416	2			Y	-0-					-0-
04	8550	X	8152	-0-	-398	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-
*05	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8441	2	8	9	Y	7					7
*06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8211	2	73	9	Y	66					73

RENSHAW, ANNA WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

01	8370	X	7992	-0-	-378	-0-	7992	2			Y	-0-					44
02	7560	X	7184	-0-	-376	-0-	7184	2			Y	-0-					44
03	8370	X	8059	-0-	-311	-0-	8059	2			Y	-0-					44
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			Y	-0-					44
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8308	2	62	9	Y	56	65	1			35
06	7800	X	6246	-0-	-1554	-0-	6246	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	3505	-0-	-5392	-0-	125	1	3380	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5011	-0-	-2101	-0-	251	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7133	-0-	-741	-0-	285	1	6848	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6404	-0-	-1126	-0-	160	1	6244	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6578	-0-	-676	-0-	205	1	6373	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5879	-0-	-1021	-0-	217	1	5662	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

01	8525	X	6582	-0-	-1943	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5937	-0-	-1315	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5642	-0-	-2542	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6091	-0-	-1829	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7157	-0-	-1027	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4348	-0-	-2012	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

01	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	267	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3453	-0-	-299	-0-	241	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	267	1	3664	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3787	-0-	-173	-0-	258	1	3529	2	N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	267	1	3909	2	N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	258	1	3684	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

01	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	557	1	3608	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3981	-0-	-107	-0-	503	1	3381	2	Y	88	86	1			2
							97	9									
03	4526	X	3111	-0-	-1415	-0-	557	1	2554	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	539	1	3751	2	Y	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	557	1	3944	2	Y	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	539	1	3886	2	Y	45	44	1			1
							50	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7288	-0-	-2	-0-	7288	2			N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

01	10385	X	9846	-0-	-539	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8707	-0-	-449	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9527	-0-	-393	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9817	-0-	-103	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9371	-0-	-169	-0-	9371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RENSHAW, ANNA WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	934	-0-	-3716	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3737	-0-	-763	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	267	1	4984	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	258	1	4651	2	Y	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

01	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	3851	2			Y	-0-					57
02	3976	X	3050	-0-	-926	-0-	3050	2			Y	-0-					57
03	4030	X	3599	-0-	-431	-0-	3599	2			Y	-0-					57
04	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			Y	-0-					57
05	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	3302	2			Y	-0-					57
06	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	3407	2			Y	-0-					57

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	418	1	6689	2	N	-0-					-0-
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	430	1	5555	2	N	-0-					-0-
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	472	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	596	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	651	1	4190	2	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	595	1	4316	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			Y	-0-					2
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	456	1	559	2	Y	-0-					2
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	1			Y	-0-					2
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	530	1	99	2	Y	-0-					2
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	519	1	481	2	Y	-0-					2
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					2

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

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-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

01	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4284	-0-	-476	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5002	-0-	-144	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4864	-0-	-86	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3878	-0-	-1237	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3130	-0-	-1820	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			Y	-0-					23
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			Y	-0-					23
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7458	2	197	9	Y	179	179	1			23
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			Y	-0-					23
05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			Y	-0-					23
06	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			Y	-0-					23

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9876	-0-	-602	-0-	9833	2	43	9	Y	39	7	1			52
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9125	2	150	9	Y	136					188
03	10168	X	9842	-0-	-326	-0-	9776	2	66	9	Y	60	197	1			51
04	9840	X	9743	-0-	-97	-0-	9697	2	46	9	Y	42					93
05	10168	X	10157	-0-	-11	-0-	10124	2	33	9	Y	30	78	1			45
06	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9836	2	39	9	Y	35	59	1			21

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	343	1	4887	2	N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	270	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	322	1	6073	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	286	1	4844	2	N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	320	1	4004	2	N	-0-					-0-
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	401	1	593	2	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	755	1	3165	2	Y	15					15
							17	9									
02	3696	X	2879	-0-	-817	-0-	682	1	2184	2	Y	12					27
							13	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	755	1	3607	2	Y	5					32
							6	9									
04	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	731	1	2739	2	Y	-0-					32
05	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	755	1	2766	2	Y	-0-					32
06	4230	X	2925	-0-	-1305	-0-	731	1	2194	2	Y	-0-					32

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7571	-0-	-768	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
02	7504	X	6758	-0-	-746	-0-	6732	2	26	9	Y	24					24
03	8091	X	7871	-0-	-220	-0-	7810	2	61	9	Y	55					79
04	7650	X	7347	-0-	-303	-0-	7311	2	36	9	Y	33					112
05	7564	X	440	-0-	-7124	-0-	386	2	54	9	Y	49					161
06	7620	X	3935	-0-	-3685	-0-	258	1	3656	2	Y	19	168	1			12
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3238	-0-	138	278	753	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	3091	X	2813	-0-	-278	-0-	644	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	860	-0-	-938	-0-	708	1	152	2	N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	587	1	3984	2	N	-0-					-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	572	1	4196	2	N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	588	1	2745	2	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3382	-0-	-2198	-0-	267	1	3115	2	Y	-0-					13
02	5040	X	3277	-0-	-1763	-0-	241	1	3036	2	Y	-0-					13
03	5580	X	4423	-0-	-1157	-0-	267	1	4145	2	Y	10					23
							11	9									
04	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	258	1	4474	2	Y	32	55	1			-0-
							35	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	267	1	5145	2	Y	-0-					-0-
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	258	1	4841	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	353	1	4506	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	318	1	4153	2	N	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	353	1	3525	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1427	-0-	-793	-0-	342	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	353	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	342	1	2950	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4239	-0-	-1310	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3931	-0-	-1081	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4907	-0-	-73	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	202	1	5988	2	N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	170	1	5207	2	N	-0-					-0-
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	223	1	5447	2	N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	214	1	5259	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	223	1	5273	2	N	-0-					-0-
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	210	1	5307	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6185	-0-	-1255	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5287	-0-	-817	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4879	-0-	-143	-0-	267	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	2648	-0-	-2028	-0-	241	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4116	-0-	-1061	-0-	267	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4294	-0-	-716	-0-	258	1	4036	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3893	-0-	-1284	-0-	267	1	3626	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3550	-0-	-1160	-0-	258	1	3292	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	557	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	503	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	557	1	4550	2	N	-0-					-0-
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	539	1	5510	2	N	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	557	1	3592	2	N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	539	1	21	2	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11088	-0-	-537	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9734	-0-	-570	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10530	-0-	-450	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10634	-0-	-464	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10093	-0-	-647	-0-	10093	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	204	1	6038	2	N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	174	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	226	1	7152	2	N	-0-					-0-
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	210	1	6089	2	N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	207	1	5473	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	138	-0-	-1482	-0-	138	1			N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	402	1	94	2	Y	-0-					5
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	355	1	987	2	Y	-0-					5
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	388	1	1261	2	Y	-0-					5
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	394	1	2171	2	Y	-0-					5
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	419	1	2021	2	Y	-0-					5
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	404	1	2141	2	Y	-0-					5

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

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

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

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-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	6025	-0-	-20	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5722	-0-	-128	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	6974	-0-	-978	-0-	6974	2			Y	-0-					-0-
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			Y	-0-					-0-
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			Y	-0-					-0-
05	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7591	-0-	-929	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

01	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	267	1	2830	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	3500	X	2413	-0-	-1087	-0-	221	1	2192	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	263	1	2660	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	258	1	2670	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3193	X	2339	-0-	-854	-0-	245	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	446	-0-	-2554	-0-	252	1	194	2	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

01	4867	X	2093	-0-	-2774	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	872	-0-	-3524	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4996	2	42	9	N	38	38	1			-0-
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5143	-0-	-287	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

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

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	286	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	383	-0-	-1241	-0-	176	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	325	1	2793	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	2088	-0-	-162	-0-	292	1	1796	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2090	-0-	-235	-0-	315	1	1775	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	292	1	2252	2	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

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-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	1			Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			Y	-0-					-0-

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

01	7626	X	6909	-0-	-717	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5835	-0-	-997	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7277	-0-	-287	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6980	-0-	-340	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7288	-0-	-183	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

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-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

01	7254	X	7077	-0-	-177	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5999	-0-	-385	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6466	-0-	-633	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6239	-0-	-631	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6386	-0-	-713	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6832	-0-	-8	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

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

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

01	8959	X	7622	-0-	-1337	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
02	8092	X	5958	-0-	-2134	-0-	5958	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	7416	-0-	-1357	-0-	7335	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
04	8460	X	7053	-0-	-1407	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7136	-0-	-738	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

01	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	353	1	3531	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2606	-0-	-614	-0-	319	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	353	1	3197	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3738	-0-	-12	-0-	342	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2178	-0-	-1697	-0-	353	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2110	-0-	-1640	-0-	342	1	1768	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

01	2759	X	654	-0-	-2105	-0-	654	1			N	-0-					-0-
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	669	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	784	1	3495	2	N	-0-					-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	807	1	3551	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4075	-0-	975	975	776	1	3299	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	753	-0-	-1917	-0-	655	1	98	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	554	1	4587	2	N	-0-					27
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	356	1	5719	2	N	-0-					27
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	384	1	6854	2	N	-0-					27
04	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	343	1	6691	2	N	-0-					27
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	341	1	6316	2	N	4	31	1			-0-
							4	9									
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	407	1	5714	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

01	12307	X	11895	-0-	-412	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10724	-0-	-392	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12217	-0-	-90	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11570	-0-	-70	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11548	-0-	-356	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10702	-0-	-1118	-0-	10702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2898	-0-	-2372	-0-	353	1	2545	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2053	-0-	-271	-0-	200	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	790	-0-	-1783	-0-	154	1	636	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	342	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	353	1	2689	2	N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	314	1	2714	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

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-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	394	1	5201	2	Y	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	344	1	4074	2	Y	-0-					-0-
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	354	1	5085	2	Y	-0-					-0-
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	365	1	4782	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	427	1	3664	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4190	-0-	-10	-0-	487	1	3703	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	605	1	552	2	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	704	1	300	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	732	1	619	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	718	1	665	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

01	2108	X	1903	-0-	-205	-0-	1903	2			Y	-0-					25
02	1904	X	1742	-0-	-162	-0-	1731	2	11	9	Y	10					35
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2142	2	26	9	Y	24					59
04	1980	X	1749	-0-	-231	-0-	1732	2	17	9	Y	15	74	1			-0-
05	2015	X	589	-0-	-1426	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2140	2	4	9	Y	4					4

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	810	1	4015	2	Y	-0-					10
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	689	1	1912	2	Y	-0-					10
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	718	1	2353	2	Y	-0-					10
04	4680	X	1077	-0-	-3603	-0-	219	1	858	2	Y	-0-					10
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	346	1	6437	2	Y	-0-					10
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	677	1	6610	2	Y	-0-					10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7281	-0-	-407	-0-	7270	2	11	9	N	10					82
02	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	6574	2			N	-0-					82
03	7688	X	7318	-0-	-370	-0-	7318	2			N	-0-					82
04	7230	X	7142	-0-	-88	-0-	6913	2	229	9	N	208	216	1			74
05	7440	X	7094	-0-	-346	-0-	7094	2			N	-0-					74
06	7080	X	6891	-0-	-189	-0-	6891	2			N	-0-					74

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	279	1	2985	2	Y	313	193	1			154
							344	9									
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	252	1	2596	2	Y	23					177
							25	9									
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	279	1	2914	2	Y	29					206
							32	9									
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	270	1	2735	2	Y	22	191	1			37
							24	9									
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	279	1	2994	2	Y	-0-					37
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	270	1	2773	2	Y	-0-					37

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

01	4960	X	1350	-0-	-3610	-0-	839	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2280	-0-	-1220	-0-	758	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1731	-0-	-532	-0-	839	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	812	-0-	-1378	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	839	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	812	1	3700	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

01	4805	X	3961	-0-	-844	-0-	451	1	3510	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3793	-0-	-827	-0-	372	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	365	1	4302	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4446	-0-	-504	-0-	387	1	4059	2	N	-0-					-0-
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	431	1	4135	2	N	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	450	1	4215	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	388	1	2861	2	N	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	346	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	461	1	3090	2	N	-0-					-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	425	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	408	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	362	1	2957	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

01	4805	X	3830	-0-	-975	-0-	267	1	3563	2	Y	-0-					10
02	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	241	1	3956	2	Y	-0-					10
03	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	267	1	4445	2	Y	-0-					10
04	4470	X	4037	-0-	-433	-0-	258	1	3779	2	Y	-0-					10
05	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	267	1	4167	2	Y	-0-					10
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	258	1	4445	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

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

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5955	2	40	9	Y	36	93	1			-0-
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5556	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5571	2	96	9	Y	87	85	1			2

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3448	-0-	348	348	485	1	2963	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4044	-0-	1044	1392	855	1	3189	2	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

01	6727	X	4779	-0-	-1948	-0-	267	1	4512	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	4342	-0-	-1734	-0-	241	1	4101	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4696	-0-	-636	-0-	267	1	4429	2	Y	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	258	1	5081	2	Y	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	267	1	5253	2	Y	-0-					-0-
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	258	1	4926	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

01	7254	X	6464	-0-	-790	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4068	-0-	-2484	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5703	-0-	-1551	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5891	-0-	-649	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4211	-0-	-2268	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4886	-0-	-1384	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

01	11780	X	11723	-0-	-57	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9855	-0-	-1233	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	7479	-0-	-4797	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6133	-0-	-5747	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11798	-0-	-106	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10847	-0-	-493	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	557	1	2491	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2507	-0-	-209	-0-	503	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	571	-0-	-2250	-0-	557	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	539	1	2421	2	Y	-0-					-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	557	1	3688	2	Y	-0-					-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	539	1	3302	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

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-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

01	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4390	-0-	-1098	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5835	-0-	-241	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5516	-0-	-364	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3505	-0-	-2478	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4256	-0-	-1384	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	267	1	4092	2	N	-0-					-0-
02	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	241	1	9156	2	N	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	258	1	4102	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4499	-0-	-957	-0-	267	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3824	-0-	-1456	-0-	258	1	3566	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

01	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
05	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

01	2852	N	2773	-0-	-79	-0-	2717	2	56	9	Y	51					68
02	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2314	2	12	9	Y	11					79
03	2790	N	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			Y	-0-					79
04	2670	N	2279	-0-	-391	-0-	2279	2			Y	-0-					79
05	2573	N	2254	-0-	-319	-0-	2254	2			Y	-0-					79
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	10486	-0-	-302	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8686	-0-	-2114	-0-	8686	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7509	-0-	-582	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6393	-0-	-719	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6853	-0-	-767	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6562	-0-	-1064	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6609	-0-	-651	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	5736	-0-	-2975	-0-	5736	2			Y	-0-					2
02	7868	X	7008	-0-	-860	-0-	7008	2			Y	-0-					2
03	8680	X	7661	-0-	-1019	-0-	7661	2			Y	-0-					2
04	8400	X	7516	-0-	-884	-0-	7516	2			Y	-0-					2
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			Y	-0-					2
06	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			Y	-0-					2

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8857	-0-	-226	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8602	-0-	-853	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7921	-0-	-1229	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7789	-0-	-1728	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	6149	-0-	-3061	-0-	6149	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	6141	-0-	-383	-0-	6141	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6864	-0-	-18	-0-	6864	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6641	-0-	-19	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6613	-0-	-269	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6252	-0-	-378	-0-	6252	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3863	2	96	9	Y	87					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2638	-0-	-493	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2646	-0-	-42	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	267	1	3518	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	241	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	267	1	3741	2	N	-0-					-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	258	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	267	1	3593	2	N	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	258	1	3638	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

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-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

01	8370	X	6770	-0-	-1600	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5741	-0-	-1763	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	5988	-0-	-2320	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6908	-0-	-22	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	571	1	2442	2	N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	554	1	2480	2	N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	574	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	516	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	775	X	743	-0-	-32	-0-	598	1	145	2	N	-0-					-0-
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	690	1	5223	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

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-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13475

01	10664	X	10162	-0-	-502	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9023	-0-	-609	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9854	-0-	-376	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9744	-0-	-156	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9251	-0-	-948	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8472	-0-	-1368	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2824	2	146	9	Y	133	202	1			143
02	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	2536	2			Y	-0-					143
03	2883	N	2808	-0-	-75	-0-	2806	2	2	9	Y	2					145
04	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			Y	-0-					145
05	2821	N	2568	-0-	-253	-0-	2557	2	11	9	Y	10					155
06	2730	N	2705	-0-	-25	-0-	2684	2	21	9	Y	19					174

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2983	N	2939	-0-	-44	-0-	557	1	2324	2	Y	53					58
							58	9									
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	503	1	2021	2	Y	36					94
							40	9									
03	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	557	1	2086	2	Y	63					157
							69	9									
04	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	539	1	2063	2	Y	45	194	1			8
							50	9									
05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	557	1	2173	2	Y	53					61
							58	9									
06	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	539	1	2130	2	Y	36					97
							40	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8655	-0-	-738	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7484	-0-	-916	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8774	-0-	-371	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8251	-0-	-539	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8512	-0-	-292	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6658	-0-	-1832	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11694	-0-	-737	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10597	-0-	-855	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11524	-0-	-1155	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10999	-0-	-1271	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10541	-0-	-1735	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10215	-0-	-1125	-0-	10215	2			N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7989	-0-	-1249	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	6671	-0-	-1701	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8675	-0-	-997	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8321	-0-	-1039	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	7294	-0-	-2378	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6723	-0-	-1677	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	539	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	487	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	539	1	2622	2	Y	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	522	1	2275	2	Y	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	539	1	2595	2	Y	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	522	1	2469	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

01	4960	X	3459	-0-	-1501	-0-	755	1	2704	2	Y	-0-					20
02	4508	X	4369	-0-	-139	-0-	682	1	3687	2	Y	-0-					20
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	755	1	4601	2	Y	-0-	10	1			10
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	731	1	4347	2	Y	-0-					10
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	755	1	4342	2	Y	-0-					10
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	731	1	4372	2	Y	-0-					10

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	353	1	97	2	N	-0-					-0-
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	319	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	353	1	2358	2	N	-0-					-0-
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	342	1	773	2	N	-0-					-0-
05	372	X	353	-0-	-19	-0-	353	1			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	1			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	530	1	5807	2	N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	500	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	539	1	6324	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	534	1	6066	2	N	-0-					-0-
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	552	1	6272	2	N	-0-					-0-
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	530	1	5814	2	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

01	6727	X	6411	-0-	-316	-0-	6411	2			Y	-0-					80
02	6104	X	5585	-0-	-519	-0-	5559	2	26	9	Y	24					104
03	6758	X	6040	-0-	-718	-0-	5995	2	45	9	Y	41					145
04	6540	X	5743	-0-	-797	-0-	5743	2			Y	-0-					145
05	6572	X	6461	-0-	-111	-0-	6418	2	43	9	Y	39	165	1			19
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			Y	-0-					19

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

01	7006	X	6367	-0-	-639	-0-	6316	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
02	6188	X	5791	-0-	-397	-0-	5745	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
03	6727	X	6640	-0-	-87	-0-	6587	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
04	6390	X	6362	-0-	-28	-0-	6311	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6486	2	52	9	Y	47	47	0			-0-
06	6420	X	6398	-0-	-22	-0-	6347	2	51	9	Y	46	46	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

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

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

01	12803	X	4353	-0-	-8450	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
03	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
05	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2			N	-0-					-0-
06	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

01	4681	X	3906	-0-	-775	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3320	-0-	-908	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3614	-0-	-850	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3446	-0-	-604	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3373	-0-	-719	-0-	3307	2	66	9	Y	60					60
06	3780	X	2992	-0-	-788	-0-	2964	2	28	9	Y	25					85

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

01	3472	X	1343	-0-	-2129	-0-	652	1	691	2	N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	550	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	649	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	667	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	650	-0-	-2822	-0-	625	1	25	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	1117	-0-	-2243	-0-	494	1	623	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	456	1	4344	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	448	1	7798	2	Y	-0-					-0-
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	517	1	5616	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	2220	-0-	-2461	-0-	338	1	1882	2	Y	-0-					-0-
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	497	1	5010	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

01	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	557	1	5041	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	5038	-0-	-58	-0-	498	1	4540	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	557	1	4139	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4885	-0-	-575	-0-	539	1	4346	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5142	-0-	-500	-0-	557	1	4585	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4796	-0-	-634	-0-	539	1	4257	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	2827	-0-	-2133	-0-	422	1	2347	2	Y	53	75	1			45
							58	9									
02	4480	X	3133	-0-	-1347	-0-	381	1	2707	2	Y	41					86
							45	9									
03	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	422	1	3452	2	Y	11	84	1			13
							12	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	408	1	3751	2	Y	45	58	1			-0-
							50	9									
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	422	1	3742	2	Y	14					14
							15	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	408	1	3418	2	Y	38	47	1			5
							42	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

01	8277	X	5402	-0-	-2875	-0-	5181	2	221	9	N	201	187	1			24
02	7308	X	6973	-0-	-335	-0-	192	1	6733	2	N	44					68
							48	9									
03	8091	X	8035	-0-	-56	-0-	239	1	7651	2	N	132					200
							145	9									
04	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	231	1	5967	2	N	68	185	1			83
							75	9									
05	7657	X	6987	-0-	-670	-0-	239	1	6676	2	N	65					148
							72	9									
06	7770	X	7126	-0-	-644	-0-	191	1	6863	2	N	65	189	1			24
							72	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

01	6882	X	5783	-0-	-1099	-0-	376	1	5242	2	Y	150	203	1			98
							165	9									
02	6216	X	5415	-0-	-801	-0-	350	1	5062	2	Y	3					101
							3	9									
03	6696	X	6113	-0-	-583	-0-	388	1	5717	2	Y	7					108
							8	9									
04	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	375	1	5603	2	Y	5					113
							6	9									
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	388	1	5790	2	Y	27					140
							30	9									
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	375	1	5566	2	Y	127	199	1			68
							140	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	755	1	5069	2	Y	251	210	1			61
							276	9									
02	5432	X	4649	-0-	-783	-0-	904	1	3732	2	Y	12					73
							13	9									
03	6138	X	5666	-0-	-472	-0-	516	1	5104	2	Y	42					115
							46	9									
04	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	500	1	5289	2	Y	36					151
							40	9									
05	6138	X	5899	-0-	-239	-0-	516	1	5362	2	Y	19					170
							21	9									
06	5910	X	5179	-0-	-731	-0-	540	1	4591	2	Y	44	188	1			26
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6612	-0-	-952	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6319	-0-	-849	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7436	-0-	-500	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7241	-0-	-439	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6832	-0-	-670	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	266	1	6371	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5464	-0-	-668	-0-	241	1	5223	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	267	1	6240	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6014	-0-	-556	-0-	258	1	5756	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6036	-0-	-598	-0-	267	1	5769	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	258	1	5669	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1970	-0-	-850	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

01	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5038	-0-	-366	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5771	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5721	-0-	-200	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5549	-0-	-121	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8469	-0-	-924	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	6253	-0-	-2837	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	4154	-0-	-5239	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8049	-0-	-1041	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	110	1	6283	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	127	1	6038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	10770	-0-	-2054	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12947	-0-	-1251	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12435	-0-	-1335	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12877	-0-	-1352	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12964	-0-	-806	-0-	12964	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

01	12493	X	9874	-0-	-2619	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9082	-0-	-2454	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	2444	-0-	-10328	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	4553	-0-	-7807	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	6900	-0-	-5345	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	5751	-0-	-3969	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	6157	-0-	-423	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6173	-0-	-1112	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6155	-0-	-895	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	5631	-0-	-1623	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	5389	-0-	-1631	-0-	5389	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

01	8339	X	8184	-0-	-155	-0-	8184	2			Y	-0-					-0-
02	7532	X	4424	-0-	-3108	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	417	-0-	-7426	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	4292	-0-	-3628	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	4311	-0-	-3873	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	3387	-0-	-4533	-0-	171	1	3216	2	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

01	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2573	-0-	-199	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2698	-0-	-212	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2431	-0-	-421	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

01	3286	X	267	-0-	-3019	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	2968	X	241	-0-	-2727	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	2728	X	267	-0-	-2461	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	1050	X	258	-0-	-792	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	157	1	3259	2	N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	131	1	210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6430	-0-	-421	-0-	331	1	6093	2	Y	5					15
							6	9									
02	6188	X	4894	-0-	-1294	-0-	276	1	4601	2	Y	15					30
							17	9									
03	6727	X	5976	-0-	-751	-0-	353	1	5622	2	Y	1					31
							1	9									
04	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	334	1	5335	2	Y	7	20	1			18
							8	9									
05	6417	X	4986	-0-	-1431	-0-	348	1	4621	2	Y	15					33
							17	9									
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	342	1	6084	2	Y	9					42
							10	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	588	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	480	1	2427	2	Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	671	1	2914	2	Y	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	516	1	3108	2	Y	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	579	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	549	1	2324	2	Y	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4586	-0-	-398	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5349	-0-	-138	-0-	5243	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
04	5310	X	4948	-0-	-362	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4931	-0-	-259	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6383	-0-	-623	-0-	267	1	6116	2	Y	-0-					-0-
02	6328	X	4365	-0-	-1963	-0-	241	1	4124	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6346	-0-	-288	-0-	267	1	6079	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6184	-0-	-236	-0-	258	1	5926	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	4519	-0-	-2115	-0-	267	1	4252	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5087	-0-	-1093	-0-	258	1	4829	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11775	-0-	-1493	-0-	11775	2			Y	-0-					-0-
02	11984	X	10896	-0-	-1088	-0-	10896	2			Y	-0-					-0-
03	12462	X	9290	-0-	-3172	-0-	9290	2			Y	-0-					-0-
04	12060	X	4075	-0-	-7985	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			Y	-0-					-0-
06	11670	X	9498	-0-	-2172	-0-	103	1	9395	2	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9861	-0-	-90	-0-	9861	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	7766	-0-	-1110	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					-0-
04	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			Y	-0-					-0-
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10437	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	267	1	6222	2	N	-0-					-0-
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	241	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	267	1	6292	2	N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	258	1	6151	2	N	-0-					-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	267	1	6571	2	N	-0-					-0-
06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	258	1	6100	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 9763

01	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
05	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

01	9858	X	9182	-0-	-676	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8205	-0-	-699	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8865	-0-	-528	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8931	-0-	-159	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9024	-0-	-369	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8292	-0-	-588	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

01	7316	X	6649	-0-	-667	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6062	-0-	-546	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6889	-0-	-427	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6084	-0-	-696	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6617	-0-	-389	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6404	-0-	-256	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

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-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7000 - 9403

01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	2562	-0-	-4158	-0-	436	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	775	1	6384	2	N	-0-					-0-
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	546	1	6588	2	N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	463	1	2659	2	N	-0-					-0-
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	687	1	6628	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

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-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

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-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

01	6076	X	5755	-0-	-321	-0-	723	1	5020	2	Y	11					11
							12	9									
02	5488	X	3662	-0-	-1826	-0-	647	1	3015	2	Y	-0-					11
03	6076	X	2412	-0-	-3664	-0-	745	1	1667	2	Y	-0-					11
04	5880	X	954	-0-	-4926	-0-	787	1	143	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
05	6076	X	2174	-0-	-3902	-0-	785	1	1389	2	Y	-0-					11
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	705	1	5726	2	Y	-0-					11

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

01	9517	X	8764	-0-	-753	-0-	112	1	8640	2	Y	11					29
							12	9									
02	8596	X	8511	-0-	-85	-0-	111	1	8400	2	Y	-0-					29
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	94	1	9992	2	Y	-0-					29
04	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	25	1	10117	2	Y	30	48	1			11
							33	9									
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	53	1	9582	2	Y	-0-					11
06	9750	X	8041	-0-	-1709	-0-	107	1	7934	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	5084	-0-	-40	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4948	-0-	-602	-0-	4913	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5735	X	4961	-0-	-774	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5046	-0-	-504	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

01	10044	X	9197	-0-	-847	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8033	-0-	-1039	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7818	-0-	-2009	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7166	-0-	-2314	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8355	-0-	-1410	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8565	-0-	-345	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

01	7874	X	7041	-0-	-833	-0-	214	1	6827	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6384	-0-	-224	-0-	173	1	6211	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5770	-0-	-1515	-0-	186	1	5584	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6839	-0-	-211	-0-	180	1	6659	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6244	-0-	-1041	-0-	197	1	6047	2	N	-0-					-0-
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	121	1	6746	2	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	334	1	4229	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3899	-0-	-77	-0-	360	1	3539	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	411	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3239	-0-	-1021	-0-	468	1	2771	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3265	-0-	-1137	-0-	508	1	2757	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3272	-0-	-988	-0-	490	1	2782	2	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

01	4247	X	2802	-0-	-1445	-0-	755	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2666	-0-	-1170	-0-	682	1	1984	2	N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	755	1	3522	2	N	-0-					-0-
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	731	1	5407	2	N	-0-					-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	755	1	4789	2	N	-0-					-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	731	1	5354	2	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

01	7936	X	7368	-0-	-568	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5774	-0-	-1394	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7055	-0-	-819	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7010	-0-	-490	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7356	-0-	-239	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5652	-0-	-1488	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7523 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12783	-0-	-578	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11553	-0-	-431	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	13004	-0-	-171	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12503	-0-	-217	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12508	-0-	-481	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11950	-0-	-620	-0-	11950	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6382	-0-	-338	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7318	-0-	-122	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6526	-0-	-614	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7108	-0-	-84	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6654	-0-	-426	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10899	-0-	-199	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9708	-0-	-316	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10752	-0-	-346	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10101	-0-	-639	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	10384	-0-	-714	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9736	-0-	-824	-0-	9736	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8601	-0-	-639	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9644	-0-	-586	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9062	-0-	-838	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9641	-0-	-372	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9023	-0-	-607	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	22341	-0-	-2397	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	20286	-0-	-1946	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23111	-0-	-1255	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	22134	-0-	-1326	-0-	22134	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	23017	-0-	-822	-0-	23017	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	22163	-0-	-217	-0-	22163	2			N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	17165	-0-	-319	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14542	-0-	-1194	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15337	-0-	-1961	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
04	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	16859	-0-	-377	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	16061	-0-	-559	-0-	16061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1776	-0-	-2006	-0-	253	1	1523	2	N	-0-					5
02	3416	X	1059	-0-	-2357	-0-	233	1	805	2	N	19	19	1			5
							21	9									
03	3782	X	1214	-0-	-2568	-0-	267	1	947	2	N	-0-					5
04	2880	X	1324	-0-	-1556	-0-	255	1	1069	2	N	-0-					5
05	2201	X	1288	-0-	-913	-0-	263	1	1025	2	N	-0-					5
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	258	1	3319	2	N	-0-					5

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	2976	2	81	9	N	74	74	1			-0-
04	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					-0-
05	2996	N	2913	-0-	-83	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7340	-0-	-1650	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6546	-0-	-1574	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7290	-0-	-1328	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7139	-0-	-208	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8996	-0-	-583	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7983	-0-	-529	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9172	-0-	-252	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8743	-0-	-347	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8672	-0-	-566	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8530	-0-	-350	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 7674 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5613	-0-	-295	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6396	-0-	-145	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6278	-0-	-52	-0-	6278	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5521	-0-	-59	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5362	-0-	-38	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4991	-0-	-409	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12925	-0-	-33	-0-	12925	2			Y	-0-					-0-
02	11648	X	11619	-0-	-29	-0-	11619	2			Y	-0-					-0-
03	12989	X	12877	-0-	-112	-0-	12877	2			Y	-0-					-0-
04	12570	X	12555	-0-	-15	-0-	12496	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	12989	X	12664	-0-	-325	-0-	12664	2			Y	-0-					-0-
06	12510	X	11790	-0-	-720	-0-	11790	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4572	-0-	-496	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5151	-0-	-159	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5123	-0-	-7	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5351	-0-	-109	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5823	-0-	-177	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5858	-0-	-342	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5552	-0-	-298	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5214	-0-	-521	-0-	243	1	4971	2	Y	-0-					2
02	5180	X	4768	-0-	-412	-0-	231	1	4537	2	Y	-0-					2
03	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	260	1	5047	2	Y	46	46	1			2
							51	9									
04	5250	X	5227	-0-	-23	-0-	257	1	4970	2	Y	-0-					2
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	267	1	5151	2	Y	-0-					2
06	5190	X	5110	-0-	-80	-0-	254	1	4856	2	Y	-0-					2

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8259	-0-	-607	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7489	-0-	-463	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8553	2	40	9	N	36	36	1			-0-
05	8401	X	5115	-0-	-3286	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	4541	-0-	-3529	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9657	-0-	-2123	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7932	-0-	-2512	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	6121	-0-	-5411	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	5521	-0-	-5639	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	110	1	11803	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

01	8122	X	7668	-0-	-454	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7091	-0-	-245	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7367	-0-	-321	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7125	-0-	-315	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6966	-0-	-877	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6548	-0-	-1042	-0-	6548	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

01	8432	X	8103	-0-	-329	-0-	8103	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	7532	X	7354	-0-	-178	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7909	-0-	-399	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
04	7950	X	7727	-0-	-223	-0-	7676	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	8215	X	7826	-0-	-389	-0-	7826	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	7301	-0-	-589	-0-	7301	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

01	9052	X	9000	-0-	-52	-0-	9000	2			Y	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			Y	-0-					-0-
03	9052	X	8947	-0-	-105	-0-	8947	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8639	-0-	-121	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
05	9052	X	8840	-0-	-212	-0-	8840	2			Y	-0-					-0-
06	8760	X	8706	-0-	-54	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	557	1	3339	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	503	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	557	1	3734	2	Y	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	539	1	3409	2	Y	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	557	1	3280	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	539	1	3286	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

01	9145	X	7877	-0-	-1268	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6578	-0-	-1682	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8401	-0-	-496	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
04	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8349	-0-	-21	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	8037	-0-	-93	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9233	-0-	-315	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7541	-0-	-1083	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9132	-0-	-378	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9255	-0-	-572	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8749	-0-	-191	-0-	8749	2			N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6923 - 10960

01	9579	X	8969	-0-	-610	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7799	-0-	-853	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8716	-0-	-615	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8367	-0-	-453	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8487	-0-	-534	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8206	-0-	-464	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7289 - 7767

01	3720	X	1777	-0-	-1943	-0-	1777	2			N	-0-	6	1			-0-
02	3360	X	1601	-0-	-1759	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	780	-0-	-2909	-0-	734	2	46	9	N	42	42	1			-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6876 - 14150

01	17763	X	16837	-0-	-926	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15245	-0-	-743	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16640	-0-	-720	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	16080	-0-	-660	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15984	-0-	-1128	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15980	-0-	-340	-0-	15980	2			N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6964 - 13350

01	15314	X	14794	-0-	-520	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13183	-0-	-649	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14939	-0-	-313	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14033	-0-	-727	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14119	-0-	-1040	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12682	-0-	-1778	-0-	12682	2			N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

01	11005	X	10366	-0-	-639	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9259	-0-	-541	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10122	-0-	-449	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9586	-0-	-524	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9534	-0-	-820	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9410	-0-	-610	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7264	-0-	-16	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1919	-0-	-2173	-0-	267	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	241	-0-	-3595	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	4247	X	267	-0-	-3980	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	4110	X	258	-0-	-3852	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	4247	X	296	-0-	-3951	-0-	267	1	29	9	N	26	26	1			-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	127	1	2848	2	N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	13881	-0-	-999	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13153	-0-	-259	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14475	-0-	-312	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12642	-0-	-1668	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13722	-0-	-879	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13669	-0-	-431	-0-	13669	2			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	13300	-0-	-123	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
02	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
03	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12113	-0-	-757	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
05	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
06	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7491 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-
02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8935	2	84	9	Y	76	75	1			1
03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			Y	-0-					-0-
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			Y	-0-					-0-
06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	131	1	1111	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	267	-0-	-322	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
02	532	X	295	-0-	-237	-0-	241	1	54	9	Y	49	48	1			1
03	744	X	267	-0-	-477	-0-	267	1			Y	-0-	1	1			-0-
04	720	X	258	-0-	-462	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
05	744	X	267	-0-	-477	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
06	330	X	258	-0-	-72	-0-	258	1			Y	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
02	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
04	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
05	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	14153	-0-	-37	-0-	14153	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	11089	-0-	-40	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9316	-0-	-736	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10009	-0-	-1120	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10217	-0-	-523	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10406	-0-	-334	-0-	10406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

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

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					8
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					8
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					8

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

01	6355	X	6002	-0-	-353	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5420	-0-	-320	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5887	-0-	-127	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5415	-0-	-585	-0-	5415	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

01	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
03	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
04	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
05	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
06	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 12652

01	11687	X	11450	-0-	-237	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10056	-0-	-500	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10542	-0-	-1021	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10181	-0-	-1009	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11136	-0-	-396	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10009	-0-	-1061	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

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-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

01	8711	X	8393	-0-	-318	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7358	-0-	-454	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8534	-0-	-115	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7923	-0-	-357	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8440	-0-	-23	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8047	-0-	-203	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7592	-0-	-344	-0-	626	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6563	-0-	-605	-0-	559	1	6004	2	N	-0-					-0-
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	609	1	7195	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6356	-0-	-994	-0-	576	1	5780	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6076	-0-	-1519	-0-	666	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6688	-0-	-872	-0-	639	1	6049	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

01	6448	X	5506	-0-	-942	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5141	-0-	-683	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6124	-0-	-56	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6028	-0-	-358	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5269	-0-	-641	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7798 - 9867

01	10261	X	9748	-0-	-513	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8413	-0-	-855	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9997	-0-	-264	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8844	-0-	-890	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9010	-0-	-650	-0-	9010	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

01	6882	X	6388	-0-	-494	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5543	-0-	-673	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6545	-0-	-337	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6448	-0-	-124	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4625	-0-	-1705	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	148	1	8800	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	5797	-0-	-1399	-0-	168	1	5629	2	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8470	-0-	-334	-0-	184	1	8286	2	Y	-0-					-0-
04	8520	X	7724	-0-	-796	-0-	138	1	7586	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8185	-0-	-619	-0-	125	1	8060	2	Y	-0-					-0-
06	8520	X	7874	-0-	-646	-0-	74	1	7800	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

01	11067	X	10284	-0-	-783	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9487	-0-	-425	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10257	-0-	-655	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9891	-0-	-189	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10088	-0-	-421	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9811	-0-	-359	-0-	9811	2			N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

01	9517	X	9095	-0-	-422	-0-	9095	2			Y	-0-	4	1			17
02	8596	X	7940	-0-	-656	-0-	7940	2			Y	-0-					17
03	9517	X	656	-0-	-8861	-0-	656	2			Y	-0-					17
04	9180	X	4382	-0-	-4798	-0-	4382	2			Y	-0-					17
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	65	65	1			17
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			Y	-0-					17

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

01	8835	X	7487	-0-	-1348	-0-	7487	2			Y	-0-					-0-
02	7980	X	7294	-0-	-686	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7795	-0-	-1009	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7746	-0-	-774	-0-	7746	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	8200	-0-	-604	-0-	8200	2			Y	-0-					-0-
06	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

01	7998	X	7884	-0-	-114	-0-	7884	2			Y	-0-					50
02	7364	X	6804	-0-	-560	-0-	6718	2	86	9	Y	78	86	1			42
03	8153	X	7963	-0-	-190	-0-	7963	2			Y	-0-	2	1			40
04	7890	X	7645	-0-	-245	-0-	7645	2			Y	-0-					40
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			Y	-0-					40
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			Y	-0-					40

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

01	3968	X	557	-0-	-3411	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
02	2716	X	503	-0-	-2213	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
03	589	X	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	570	X	539	-0-	-31	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
05	589	X	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
06	540	X	539	-0-	-1	-0-	539	1			Y	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 12970

01	11563	X	11112	-0-	-451	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10102	-0-	-286	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10952	-0-	-394	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10006	-0-	-974	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9619	-0-	-1603	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9025	-0-	-1805	-0-	9025	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

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

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

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-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

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-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

01	3100	N	3946	-0-	846	846	678	1	3268	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3683	-0-	883	1729	617	1	3066	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3292	-0-	192	1921	813	1	2479	2	Y	-0-					-0-
04	5154	X	3233	-0-	-1921	-0-	788	1	2445	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	820	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1135	-0-	-1835	-0-	749	1	386	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
03	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
02	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
03	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
04	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7481	-0-	-672	-0-	755	1	6628	2	Y	89	89	1			79
							98	9									
02	7252	X	7210	-0-	-42	-0-	682	1	6528	2	Y	-0-					79
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	755	1	7373	2	Y	-0-					79
04	7410	X	7186	-0-	-224	-0-	731	1	6455	2	Y	-0-					79
05	7998	X	6237	-0-	-1761	-0-	735	1	5502	2	Y	-0-					79
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	731	1	7578	2	Y	32					111
							35	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	11613	-0-	-663	-0-	11613	2			Y	-0-					-0-
02	10892	X	10551	-0-	-341	-0-	10454	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	12059	X	10867	-0-	-1192	-0-	10852	2	15	9	Y	14	16	1			-0-
04	11670	X	11177	-0-	-493	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
05	11687	X	11568	-0-	-119	-0-	11568	2			Y	-0-					-0-
06	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11260	2	64	9	Y	58	57	1			1

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	13	X	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12142	-0-	-568	-0-	12142	2			Y	-0-					-0-
02	11452	X	10779	-0-	-673	-0-	10779	2			Y	-0-					-0-
03	12493	X	11555	-0-	-938	-0-	11555	2			Y	-0-					-0-
04	12030	X	11042	-0-	-988	-0-	11042	2			Y	-0-					-0-
05	12431	X	11143	-0-	-1288	-0-	11143	2			Y	-0-					-0-
06	11760	X	11139	-0-	-621	-0-	11139	2			Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5011	-0-	-724	-0-	267	1	4744	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4792	-0-	-388	-0-	241	1	4551	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	267	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	258	1	4924	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	267	1	4673	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4428	-0-	-702	-0-	258	1	4170	2	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	10	-0-	-8732	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	721	-0-	-7175	-0-	228	1	493	2	N	-0-					-0-
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	372	1	12032	2	N	-0-					-0-
04	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	360	1	11294	2	N	-0-					-0-
05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	372	1	10303	2	N	-0-					-0-
06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	360	1	8346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6363	-0-	-612	-0-	755	1	5602	2	N	5					5
							6	9									
02	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	682	1	4437	2	N	1					6
							1	9									
03	6975	X	6374	-0-	-601	-0-	755	1	5619	2	N	-0-					6
04	6750	X	5934	-0-	-816	-0-	731	1	5203	2	N	-0-					6
05	6851	X	6166	-0-	-685	-0-	755	1	5411	2	N	-0-					6
06	6180	X	5840	-0-	-340	-0-	731	1	5109	2	N	-0-					6

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4366	-0-	-58	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4636	-0-	-44	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11191	-0-	-465	-0-	11191	2			Y	-0-					44
02	10528	X	10137	-0-	-391	-0-	10137	2			Y	-0-					44
03	11346	X	11151	-0-	-195	-0-	11151	2			Y	-0-					44
04	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	10376	2	101	9	Y	92	93	1			43
05	11346	X	10702	-0-	-644	-0-	10702	2			Y	-0-					43
06	10860	X	10621	-0-	-239	-0-	10621	2			Y	-0-					43

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	348	1	4462	2	Y	-0-					102
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	244	1	3716	2	Y	-0-					102
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	130	1	3582	2	Y	-0-					102
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	213	1	3416	2	Y	-0-					102
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	233	1	2960	2	Y	44	89	1			57
							48	9									
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	169	1	3045	2	Y	-0-					57

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	210	1	6319	2	Y	-0-					47
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	260	1	5420	2	Y	-0-					47
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	428	1	3693	2	Y	3	50	1			-0-
							3	9									
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	327	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	325	1	5293	2	Y	-0-					-0-
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	371	1	5573	2	Y	-0-					-0-

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12178	-0-	-377	-0-	12178	2			Y	-0-					95
02	11424	X	11101	-0-	-323	-0-	11082	2	19	9	Y	17					112
03	12648	X	12040	-0-	-608	-0-	12001	2	39	9	Y	35					147
04	12240	X	9496	-0-	-2744	-0-	9494	2	2	9	Y	2					149
05	12462	X	9476	-0-	-2986	-0-	9476	2			Y	-0-					149
06	11880	X	8548	-0-	-3332	-0-	8509	2	39	9	Y	35	164	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9492	-0-	-273	-0-	9492	2			Y	-0-					7
02	8820	X	8488	-0-	-332	-0-	8474	2	14	9	Y	13					20
03	9920	X	9696	-0-	-224	-0-	9664	2	32	9	Y	29					49
04	9600	X	9070	-0-	-530	-0-	9017	2	53	9	Y	48	97	1			-0-
05	9920	X	9075	-0-	-845	-0-	9075	2			Y	-0-					-0-
06	9390	X	8878	-0-	-512	-0-	8878	2			Y	-0-					-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6657 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3232	-0-	-1790	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-					134
02	3836	X	2578	-0-	-1258	-0-	241	1	2337	2	Y	-0-					134
03	3317	X	2195	-0-	-1122	-0-	267	1	1928	2	Y	-0-					134
04	3210	X	1407	-0-	-1803	-0-	258	1	1147	2	Y	2	89	1			47
							2	9									
05	3317	X	267	-0-	-3050	-0-	267	1			Y	-0-					47
06	3120	X	258	-0-	-2862	-0-	258	1			Y	-0-					47

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6980 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9655	-0-	-854	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9022	-0-	-470	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	10001	-0-	-198	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9089	-0-	-721	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9393	-0-	-682	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8864	-0-	-826	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12468	-0-	-118	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10990	-0-	-434	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11886	-0-	-762	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11275	-0-	-965	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11456	-0-	-1099	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10893	-0-	-1167	-0-	10893	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	10313	-0-	-196	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9096	-0-	-200	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9780	-0-	-512	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9220	-0-	-770	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9581	-0-	-742	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9358	-0-	-632	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7151 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	15217	-0-	-500	-0-	15002	2	215	9	Y	195	192	1			27
02	14196	X	13364	-0-	-832	-0-	13364	2			Y	-0-					27
03	15500	X	14633	-0-	-867	-0-	14633	2			Y	-0-					27
04	14790	X	13770	-0-	-1020	-0-	13730	2	40	9	Y	36	63	1			-0-
05	15221	X	13682	-0-	-1539	-0-	13682	2			Y	-0-					-0-
06	14730	X	13496	-0-	-1234	-0-	13496	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9478	-0-	-256	-0-	9478	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	8002	-0-	-874	-0-	8002	2			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9111	-0-	-716	-0-	9111	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8507	-0-	-1003	-0-	8507	2			Y	-0-					-0-
05	9765	X	9238	-0-	-527	-0-	9238	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	8789	-0-	-391	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7211 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9604	-0-	-533	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	8731	-0-	-341	-0-	8696	2	35	9	Y	32	31	1			1
03	9796	X	9560	-0-	-236	-0-	9560	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	9390	X	9247	-0-	-143	-0-	9247	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	9465	-0-	-207	-0-	9465	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8903	-0-	-457	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11628	-0-	-462	-0-	11602	2	26	9	Y	24					26
02	10920	X	10395	-0-	-525	-0-	10359	2	36	9	Y	33	58	1			1
03	11904	X	11513	-0-	-391	-0-	11513	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	11520	X	10839	-0-	-681	-0-	10833	2	6	9	Y	5					5
05	11749	X	11411	-0-	-338	-0-	11408	2	3	9	Y	3					8
06	11250	X	10858	-0-	-392	-0-	10854	2	4	9	Y	4					12

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			Y	-0-					-0-
02	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			Y	-0-					-0-
03	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			Y	-0-					-0-
04	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			Y	-0-					-0-
05	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12405	2			Y	-0-					-0-
06	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7896	-0-	-2799	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
02	9660	X	7943	-0-	-1717	-0-	7943	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	8030	-0-	-2448	-0-	8030	2			Y	-0-					-0-
04	10110	X	5251	-0-	-4859	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	4932	-0-	-3872	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	4584	-0-	-3936	-0-	198	1	4386	2	Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4807	-0-	-4307	-0-	392	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	5895	-0-	-2505	-0-	402	1	5493	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	5105	-0-	-4195	-0-	473	1	4632	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	4892	-0-	-4108	-0-	459	1	4433	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	5983	-0-	-1488	-0-	542	1	5441	2	N	-0-					-0-
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	510	1	6852	2	N	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	8402	2			N	-0-					25
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					25
03	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					25
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					25
05	8773	X	8528	-0-	-245	-0-	8528	2			N	-0-					25
06	8700	X	8071	-0-	-629	-0-	8071	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3708	-0-	-2089	-0-	821	1	2887	2	N	-0-					18
02	5236	X	939	-0-	-4297	-0-	704	1	235	2	N	-0-					18
03	5239	X	1319	-0-	-3920	-0-	693	1	626	2	N	-0-					18
04	4350	X	2999	-0-	-1351	-0-	726	1	2273	2	N	-0-					18
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	730	1	3922	2	N	-0-					18
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	674	1	4621	2	N	-0-					18

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9718	-0-	-977	-0-	273	1	9445	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8604	-0-	-1056	-0-	236	1	8368	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9611	-0-	-681	-0-	272	1	9339	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9368	-0-	-382	-0-	239	1	9129	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	7957	-0-	-2087	-0-	229	1	7728	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8375	-0-	-1015	-0-	317	1	8058	2	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	267	1	4344	2	Y	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	241	1	3706	2	Y	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	267	1	4288	2	Y	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	258	1	4109	2	Y	-0-					-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	267	1	4591	2	Y	-0-					-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	255	1	4391	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	653	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	1177	-0-	-4115	-0-	432	1	745	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	3811	-0-	-1738	-0-	573	1	3238	2	N	-0-					-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	468	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	2772	-0-	-2777	-0-	451	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	1129	-0-	-4031	-0-	521	1	608	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	1274	-0-	-4988	-0-	742	1	532	2	N	-0-					38
02	5656	X	3786	-0-	-1870	-0-	682	1	3104	2	N	-0-					38
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	755	1	8504	2	N	-0-					38
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	731	1	8119	2	N	-0-					38
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	755	1	6016	2	N	-0-					38
06	7110	X	5679	-0-	-1431	-0-	731	1	4948	2	N	-0-					38

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	269	-0-	-4102	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1131	-0-	-2621	-0-	212	1	919	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	792	-0-	-3331	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	881	-0-	-359	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7209	-0-	-200	-0-	457	1	6752	2	N	-0-					-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	409	1	6198	2	N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	446	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	397	1	7027	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7315	-0-	-1	-0-	413	1	6902	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6658	-0-	-422	-0-	409	1	6249	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6123	-0-	-2526	-0-	198	1	5925	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6746	-0-	-926	-0-	181	1	6565	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	7219	-0-	-1275	-0-	208	1	7011	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6834	-0-	-966	-0-	191	1	6643	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7445	-0-	-491	-0-	199	1	7246	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7035	-0-	-195	-0-	204	1	6831	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3940	-0-	-1020	-0-	543	1	3397	2	N	-0-					100
02	4732	X	4482	-0-	-250	-0-	515	1	3967	2	N	-0-					100
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	520	1	3725	2	N	-0-					100
04	5070	X	3794	-0-	-1276	-0-	595	1	3199	2	N	-0-					100
05	4960	X	3279	-0-	-1681	-0-	611	1	2668	2	N	-0-					100
06	4800	X	2618	-0-	-2182	-0-	570	1	2048	2	N	-0-					100

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1469	-0-	-577	-0-	333	1	1136	2	Y	-0-					2
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	278	1	1163	2	Y	-0-					2
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	539	1	1758	2	Y	-0-					2
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	522	1	1436	2	Y	-0-					2
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	518	1	1596	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
06	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	522	1	1635	2	Y	-0-					2

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6069	-0-	-906	-0-	267	1	5802	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5233	-0-	-1011	-0-	241	1	4992	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	267	1	6064	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6049	-0-	-371	-0-	258	1	5791	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	267	1	5791	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5767	-0-	-353	-0-	258	1	5509	2	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6193	-0-	-1340	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5344	-0-	-1460	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6031	-0-	-1130	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5574	-0-	-936	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4419	-0-	-1581	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9986	-0-	-1174	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8791	-0-	-1065	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10480	-0-	-432	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10596	-0-	-161	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8943	-0-	-1197	-0-	8943	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

01	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6716	-0-	-844	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7711	-0-	-659	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7580	-0-	-460	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7721	-0-	-246	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	5434	-0-	-2036	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

01	8246	X	8089	-0-	-157	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	4341	-0-	-3107	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	3836	-0-	-4379	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
05	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
06	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

01	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	267	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	2817	-0-	-3511	-0-	129	1	2688	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	77	1	7025	2	N	-0-					-0-
05	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	267	1	11435	2	N	-0-					-0-
06	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	86	1	9378	2	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

01	10509	X	10158	-0-	-351	-0-	10158	2			Y	-0-					-0-
02	9492	X	2631	-0-	-6861	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
04	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			Y	-0-					-0-
05	48776	X	48776	-0-	-0-	-0-	48776	2			Y	-0-					-0-
06	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	44165	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7821 - 10091

01	17360	X	16658	-0-	-702	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14285	-0-	-1395	-0-	14285	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	17022	-0-	-121	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16209	-0-	-201	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16542	-0-	-415	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	12907	-0-	-3563	-0-	12907	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

01	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3487	-0-	-573	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3410	-0-	-558	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3304	-0-	-536	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8496	-0-	-576	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9274	-0-	-770	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8491	-0-	-1229	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8634	-0-	-1348	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8167	-0-	-1163	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

01	12679	X	12525	-0-	-154	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10919	-0-	-533	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11658	-0-	-866	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11797	-0-	-323	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	12229	-0-	-295	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10796	-0-	-1324	-0-	10796	2			N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

01	8990	X	7835	-0-	-1155	-0-	284	1	7551	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6882	-0-	-1126	-0-	267	1	6615	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7751	-0-	-991	-0-	284	1	7467	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7147	-0-	-1253	-0-	300	1	6847	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7023	-0-	-1409	-0-	323	1	6700	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6303	-0-	-1287	-0-	221	1	6082	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

01	11284	X	11002	-0-	-282	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9711	-0-	-481	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10343	-0-	-631	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9209	-0-	-1441	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	6643	-0-	-4362	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6571	-0-	-4079	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

01	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	263	1	3487	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	2034	-0-	-1998	-0-	241	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2293	-0-	-2171	-0-	267	1	1932	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	258	1	4430	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3668	-0-	-486	-0-	267	1	3401	2	Y	-0-					-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	258	1	4032	2	Y	53	52	1			1
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	4141	2			Y	-0-					2
02	4284	X	3671	-0-	-613	-0-	3671	2			Y	-0-					2
03	4743	X	3770	-0-	-973	-0-	3770	2			Y	-0-					2
04	4590	X	3646	-0-	-944	-0-	3646	2			Y	-0-					2
05	4557	X	3641	-0-	-916	-0-	3641	2			Y	-0-					2
06	4020	X	3858	-0-	-162	-0-	3858	2			Y	-0-					2

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5489	-0-	-1175	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6077	-0-	-1301	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6587	-0-	-553	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6475	-0-	-779	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6487	-0-	-383	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

01	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7372	2	172	9	Y	156	156	1			-0-
02	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			Y	-0-					-0-
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8155	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8040	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
05	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					-0-
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7687	2	110	9	Y	100	98	1			2

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

01	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7904	-0-	-524	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8436	-0-	-144	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

01	6665	X	5641	-0-	-1024	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	3587	-0-	-2433	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5848	-0-	-569	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5150	-0-	-802	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5240	-0-	-430	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

01	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10672	-0-	-584	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11820	-0-	-425	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10557	-0-	-1293	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10788	-0-	-1457	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11236	-0-	-374	-0-	11236	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4973	-0-	-157	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8193	-0-	-332	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6744	-0-	-956	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8191	-0-	-148	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7856	-0-	-154	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7317	-0-	-898	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7536	-0-	-384	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

01	7161	X	6362	-0-	-799	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5951	-0-	-349	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
05	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7095	-0-	-615	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
03	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8170	-0-	-740	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8440	-0-	-767	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7701	-0-	-1569	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

01	16864	X	15913	-0-	-951	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13956	-0-	-1276	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15593	-0-	-1271	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15057	-0-	-573	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15146	-0-	-974	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13034	-0-	-2356	-0-	13034	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 12650

01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

01	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	586	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	451	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	457	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	393	1	4515	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	464	1	3372	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	545	1	2930	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4776	-0-	-1176	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4430	-0-	-946	-0-	4406	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	5766	X	4782	-0-	-984	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4727	-0-	-698	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3570	-0-	-1170	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

01	8029	X	7843	-0-	-186	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
02	7252	X	7052	-0-	-200	-0-	7013	2	39	9	Y	35	34	1			1
03	7936	X	7653	-0-	-283	-0-	7653	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	7650	X	7346	-0-	-304	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-
05	7905	X	7506	-0-	-399	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
06	7590	X	6786	-0-	-804	-0-	6786	2			Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

01	7936	X	7589	-0-	-347	-0-	7589	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6772	-0-	-284	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	7451	-0-	-144	-0-	7451	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	7123	-0-	-227	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
05	7595	X	7227	-0-	-368	-0-	7227	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	7136	-0-	-214	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6532	-0-	-412	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6053	-0-	-667	-0-	6003	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
05	6944	X	6081	-0-	-863	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

01	4526	X	3967	-0-	-559	-0-	266	1	3701	2	Y	-0-					2
02	4088	X	3940	-0-	-148	-0-	241	1	3699	2	Y	-0-					2
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	267	1	4350	2	Y	-0-					2
04	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	258	1	3829	2	Y	-0-					2
05	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	267	1	3734	2	Y	-0-					2
06	4470	X	3391	-0-	-1079	-0-	258	1	3133	2	Y	-0-					2

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

01	9641	X	9323	-0-	-318	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8262	-0-	-446	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9144	-0-	-497	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8828	-0-	-502	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8981	-0-	-350	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	9001	-0-	-29	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	72	1	4454	2	Y	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	67	1	4604	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	70	1	4429	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4265	-0-	-115	-0-	69	1	4095	2	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
05	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	89	1	4118	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	97	1	4147	2	Y	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 08/11/2023 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11454	-0-	-636	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9808	-0-	-1112	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11889	-0-	-201	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11437	-0-	-113	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
05	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	8921	-0-	-2599	-0-	8921	2			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9773	-0-	-736	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9136	-0-	-216	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9564	-0-	-418	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	5895	-0-	-3765	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	4800	-0-	-5306	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	10162	-0-	-37	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8933	-0-	-279	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9692	-0-	-507	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9648	-0-	-192	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8302	-0-	-1866	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8676	-0-	-1164	-0-	8676	2			N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5824	2	56	9	Y	51					95
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5108	2	15	9	Y	14					109
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					109
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5613	2	124	9	Y	113	190	1			32
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					32
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5547	2	177	9	Y	161					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12644	-0-	-810	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	8886	-0-	-3266	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12429	-0-	-891	-0-	12429	2			N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6779	-0-	-289	-0-	558	1	6221	2	N	-0-					-0-
02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	504	1	5915	2	N	-0-					-0-
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	558	1	6667	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6506	-0-	-64	-0-	540	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6431	-0-	-668	-0-	558	1	5873	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6124	-0-	-806	-0-	540	1	5584	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3313	-0-	-2236	-0-	570	1	2743	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	3631	-0-	-1381	-0-	673	1	2958	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	2846	-0-	-2455	-0-	650	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	716	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4237	-0-	-1064	-0-	772	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	662	1	3757	2	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7890 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9463	-0-	-488	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8094	-0-	-894	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8902	-0-	-248	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7779	-0-	-1676	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7157	-0-	-2113	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7690 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5810	-0-	-204	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4935	-0-	-497	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5724	-0-	-290	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5685	-0-	-105	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4761	-0-	-1098	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5098	-0-	-512	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11945	-0-	-579	-0-	11945	2			Y	-0-					-0-
02	11312	X	11085	-0-	-227	-0-	11085	2			Y	-0-					-0-
03	12400	X	12122	-0-	-278	-0-	12122	2			Y	-0-					-0-
04	12000	X	11401	-0-	-599	-0-	11401	2			Y	-0-					-0-
05	12400	X	11627	-0-	-773	-0-	11627	2			Y	-0-					-0-
06	11880	X	11179	-0-	-701	-0-	11179	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5944	-0-	-845	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5927	-0-	-121	-0-	5927	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6511	-0-	-61	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6226	-0-	-134	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6344	-0-	-228	-0-	6344	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	6121	-0-	-239	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

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-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

01	4526	X	888	-0-	-3638	-0-	737	1	151	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2515	-0-	-1573	-0-	543	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	609	-0-	-1282	-0-	609	1			N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	655	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	465	1	4829	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1112	-0-	-1588	-0-	408	1	704	2	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

01	9424	X	8686	-0-	-738	-0-	8686	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	7706	-0-	-722	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8538	-0-	-731	-0-	8538	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	8406	-0-	-384	-0-	8406	2			Y	-0-					-0-
05	8897	X	8624	-0-	-273	-0-	8624	2			Y	-0-					-0-
06	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

01	14415	X	13583	-0-	-832	-0-	13583	2			Y	-0-					-0-
02	12880	X	12105	-0-	-775	-0-	12105	2			Y	-0-					-0-
03	14105	X	13306	-0-	-799	-0-	13306	2			Y	-0-					-0-
04	13440	X	13096	-0-	-344	-0-	13096	2			Y	-0-					-0-
05	13702	X	13288	-0-	-414	-0-	13288	2			Y	-0-					-0-
06	13140	X	12607	-0-	-533	-0-	12607	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

01	7750	X	7403	-0-	-347	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6613	-0-	-331	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	7155	-0-	-316	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	6720	2			Y	-0-					-0-
05	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	7043	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	7170	X	6985	-0-	-185	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7380 - 9462

01	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9983	-0-	-433	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
05	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	7925	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	7336	X	6543	-0-	-793	-0-	6502	2	41	9	Y	37	13	0	24	1	-0-
03	8060	X	7919	-0-	-141	-0-	7902	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	7710	X	7509	-0-	-201	-0-	7492	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	7967	X	7609	-0-	-358	-0-	7592	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	7680	X	7301	-0-	-379	-0-	7286	2	15	9	Y	14	14	0			-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	7160	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	6318	-0-	-458	-0-	6318	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	7063	-0-	-377	-0-	7063	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6602	-0-	-388	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	4454	-0-	-2707	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	259	-0-	-6671	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	594	1	905	2	Y	14					39
							15	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	545	1	975	2	Y	17	55	1			1
							19	9									
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	616	1	1051	2	Y	14	1	1			14
							15	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	562	1	1305	2	Y	21	33	1			2
							23	9									
05	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	570	1	770	2	Y	6					8
							7	9									
06	1620	N	751	-0-	-869	-0-	513	1	230	2	Y	7					15
							8	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

01	10013	X	8558	-0-	-1455	-0-	755	1	7788	2	N	14					14
							15	9									
02	9044	X	7033	-0-	-2011	-0-	682	1	6333	2	N	16					30
							18	9									
03	9889	X	9533	-0-	-356	-0-	755	1	8769	2	N	8					38
							9	9									
04	9270	X	6204	-0-	-3066	-0-	731	1	5473	2	N	-0-					38
05	9517	X	7957	-0-	-1560	-0-	755	1	7202	2	N	-0-					38
06	9240	X	5509	-0-	-3731	-0-	731	1	4778	2	N	-0-					38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

01	13206	X	12797	-0-	-409	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11287	-0-	-641	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12391	-0-	-660	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11312	-0-	-1228	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11158	-0-	-1769	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11157	-0-	-1233	-0-	11157	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	944	1	4628	2	N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	902	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3744	-0-	-534	-0-	1083	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	1149	1	2787	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	2847	-0-	-1431	-0-	1220	1	1627	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	1802	-0-	-2338	-0-	1184	1	618	2	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

01	11346	X	11039	-0-	-307	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8538	-0-	-1710	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	8357	-0-	-2834	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10423	-0-	-287	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10662	-0-	-374	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9930	-0-	-750	-0-	9930	2			N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

01	7998	X	7360	-0-	-638	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6610	-0-	-418	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7366	-0-	-384	-0-	7366	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6920	-0-	-370	-0-	6920	2			Y	-0-					-0-
05	7347	X	4629	-0-	-2718	-0-	4571	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	6899	2			Y	-0-					7
02	6440	X	6145	-0-	-295	-0-	6145	2			Y	-0-					7
03	7130	X	5919	-0-	-1211	-0-	5919	2			Y	-0-					7
04	6690	X	6583	-0-	-107	-0-	6583	2			Y	-0-					7
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6979	2	45	9	Y	41	41	1			7
06	6690	X	6632	-0-	-58	-0-	6632	2			Y	-0-					7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

01	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7919	-0-	-313	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8571	-0-	-249	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8525	-0-	-589	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8597	-0-	-253	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

01	10819	X	10563	-0-	-256	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	6596	-0-	-3288	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	8740	-0-	-2203	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
04	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10235	-0-	-646	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	1986	-0-	-8244	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

01	8525	X	7649	-0-	-876	-0-	7649	2			Y	-0-					-0-
02	7560	X	7375	-0-	-185	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8162	-0-	-177	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7697	-0-	-283	-0-	7697	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7874	-0-	-279	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

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-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

01	11346	X	10845	-0-	-501	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8959	-0-	-1261	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10314	-0-	-636	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10269	-0-	-736	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10030	-0-	-470	-0-	10030	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

01	9517	X	9057	-0-	-460	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7898	-0-	-614	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8556	-0-	-564	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8639	-0-	-630	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8510	-0-	-310	-0-	8510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	6965	-0-	-8566	-0-	6965	2			Y	-0-					-0-
02	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			Y	-0-					-0-
03	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	18663	2			Y	-0-					-0-
04	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			Y	-0-					-0-
05	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			Y	-0-					-0-
06	15660	X	15407	-0-	-253	-0-	15407	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	285	1	11527	2	N	-0-					-0-
02	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	268	1	10322	2	N	-0-					-0-
03	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	299	1	11693	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	11401	-0-	-29	-0-	255	1	11146	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	10919	-0-	-892	-0-	272	1	10647	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10137	-0-	-1473	-0-	213	1	9924	2	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5910	-0-	-1375	-0-	494	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4540	-0-	-668	-0-	497	1	4043	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	1608	-0-	-3755	-0-	545	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4808	-0-	-922	-0-	531	1	4277	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5412	-0-	-509	-0-	681	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3993	-0-	-1737	-0-	700	1	3293	2	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7550	-0-	-479	-0-	7550	2			N	-0-					2
02	7168	X	6672	-0-	-496	-0-	6672	2			N	-0-					2
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					2
04	7860	X	7377	-0-	-483	-0-	7377	2			N	-0-					2
05	8122	X	7396	-0-	-726	-0-	7396	2			N	-0-					2
06	7920	X	6296	-0-	-1624	-0-	6296	2			N	-0-					2

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2726	-0-	-1118	-0-	267	1	2459	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2921	-0-	-495	-0-	241	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2259	-0-	-1523	-0-	267	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	258	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	267	1	3391	2	N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	258	1	3058	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4522	-0-	-841	-0-	483	1	4039	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	2911	-0-	-1933	-0-	487	1	2424	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4000	-0-	-1363	-0-	534	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	523	1	4125	2	N	-0-					-0-
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	549	1	4794	2	N	-0-					-0-
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	604	1	4582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

01	10385	X	8395	-0-	-1990	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8073	-0-	-1111	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9481	-0-	-377	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8890	-0-	-650	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9368	-0-	-149	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8416	-0-	-764	-0-	8416	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

01	5859	X	4982	-0-	-877	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4305	-0-	-707	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4545	-0-	-345	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4516	-0-	-314	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7531 - 10100

01	13640	X	12744	-0-	-896	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11744	-0-	-576	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	13232	-0-	-129	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12587	-0-	-193	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12346	-0-	-705	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11888	-0-	-922	-0-	11888	2			N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

01	12121	X	11802	-0-	-319	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9514	-0-	-1434	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11441	-0-	-169	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11125	-0-	-686	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10641	-0-	-1059	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

01	11625	X	11046	-0-	-579	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9811	-0-	-689	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10674	-0-	-576	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10554	-0-	-792	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8306	-0-	-2434	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

01	9331	X	8948	-0-	-383	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7165	-0-	-1263	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8355	-0-	-635	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8299	-0-	-641	-0-	8299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	267	1	7181	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6160	-0-	-196	-0-	241	1	5919	2	N	-0-					-0-
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	267	1	7446	2	N	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	258	1	6802	2	N	-0-					-0-
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	267	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6793	-0-	-17	-0-	258	1	6535	2	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

01	12524	X	11729	-0-	-795	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10649	-0-	-663	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11892	-0-	-415	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11044	-0-	-716	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11747	-0-	-95	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11249	-0-	-271	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

01	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	319	1	4304	2	Y	52	51	1			1
							57	9									
03	4278	X	1515	-0-	-2763	-0-	353	1	1162	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4290	X	1481	-0-	-2809	-0-	342	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4078	-0-	-1099	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	4402	2	26	9	Y	24					24

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

01	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1985	-0-	-227	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

01	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	545	1	3051	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3153	-0-	-95	-0-	485	1	2589	2	Y	72	70	1			2
							79	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	391	1	3197	2	Y	-0-	1	1			1
04	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	366	1	2855	2	Y	-0-					1
05	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	403	1	2381	2	Y	38					39
							42	9									
06	3480	X	1883	-0-	-1597	-0-	435	1	1439	2	Y	8					47
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11435	-0-	-221	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9683	-0-	-845	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11030	-0-	-595	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10344	-0-	-876	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10750	-0-	-689	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10386	-0-	-684	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

01	10478	X	10203	-0-	-275	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8582	-0-	-882	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10058	-0-	-420	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9659	-0-	-481	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9610	-0-	-651	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9670	-0-	-200	-0-	9670	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

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-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

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-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

01	9517	X	8694	-0-	-823	-0-	8672	2	22	9	Y	20					56
02	8596	X	7792	-0-	-804	-0-	7764	2	28	9	Y	25	79	1			2
03	9393	X	8479	-0-	-914	-0-	8479	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	9090	X	8053	-0-	-1037	-0-	8050	2	3	9	Y	3					3
05	9269	X	8442	-0-	-827	-0-	8442	2			Y	-0-					3
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8862	2	6	9	Y	5					8

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

01	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	267	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3471	-0-	-281	-0-	241	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	267	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2758	-0-	-1502	-0-	258	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	267	1	4011	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3924	-0-	-156	-0-	258	1	3666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1223	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1105	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1223	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	3080	X	1542	-0-	-1538	-0-	1105	1	437	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	2640	X	1184	-0-	-1456	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	1223	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	1184	1	2521	2	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4073	-0-	-453	-0-	558 21	1 9	3494	2	Y	19					20
02	4088	X	3909	-0-	-179	-0-	504 23	1 9	3382	2	Y	21	40	1			1
03	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	558	1	3420	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4140	X	3659	-0-	-481	-0-	540	1	3119	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	549	1	3020	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3397	-0-	-803	-0-	540	1	2857	2	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3272	2	15	9	Y	14	59	1			23
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3039	2	41	9	Y	37					60
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3140	2	7	9	Y	6	39	1			27
04	3030	X	2998	-0-	-32	-0-	2980	2	18	9	Y	16	43	1			-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3120	2	15	9	Y	14					14
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3104	2	52	9	Y	47	34	1			27

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	2513	2	31	9	N	28	38	1			23
02	2324	N	2263	-0-	-61	-0-	2239	2	24	9	N	22					45
03	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2543	2	19	9	N	17	44	1			18
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2451	2	23	9	N	21	31	1			8
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2515	2	14	9	N	13					21
06	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	2218	2	22	9	N	20	40	1			1

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4239	2	41	9	N	37	53	1			22
02	3892	X	3871	-0-	-21	-0-	3819	2	52	9	N	47	65	1			4
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4158	2	25	9	N	23	1	1			26
04	4170	X	4145	-0-	-25	-0-	4092	2	53	9	N	48	61	1			13
05	4309	X	4054	-0-	-255	-0-	4050	2	4	9	N	4					17
06	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	4053	2	19	9	N	17	33	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7090 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5331	-0-	-125	-0-	5310	2	21	9	Y	19					20
02	5068	X	4724	-0-	-344	-0-	4692	2	32	9	Y	29	48	1			1
03	5611	X	5490	-0-	-121	-0-	5490	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5430	X	5387	-0-	-43	-0-	5384	2	3	9	Y	3					3
05	5549	X	5540	-0-	-9	-0-	5540	2			Y	-0-					3
06	5310	X	5302	-0-	-8	-0-	5302	2			Y	-0-					3

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	570	1	4310	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	4032	X	3239	-0-	-793	-0-	612	1	2627	2	Y	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	707	1	3849	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3439	-0-	-881	-0-	709	1	2730	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	1950	-0-	-2514	-0-	535	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2553	-0-	-1767	-0-	665	1	1888	2	Y	-0-					-0-

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6508	-0-	-64	-0-	6322	2	186	9	Y	169	194	1			139
02	5936	X	5249	-0-	-687	-0-	5191	2	58	9	Y	53					192
03	6572	X	5502	-0-	-1070	-0-	5386	2	116	9	Y	105	199	1			98
04	6330	X	5443	-0-	-887	-0-	5443	2			Y	-0-					98
05	6541	X	4743	-0-	-1798	-0-	4743	2			Y	-0-					98
06	6300	X	5084	-0-	-1216	-0-	5074	2	10	9	Y	9					107

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
02	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
03	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
05	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	16706	-0-	-282	-0-	16682	2	24	9	Y	22					53
02	15344	X	15162	-0-	-182	-0-	15137	2	25	9	Y	23	75	1			1
03	16988	X	16738	-0-	-250	-0-	16736	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	16170	X	15915	-0-	-255	-0-	15909	2	6	9	Y	5					7
05	16802	X	16662	-0-	-140	-0-	16661	2	1	9	Y	1					8
06	16260	X	16143	-0-	-117	-0-	16135	2	8	9	Y	7					15

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	2826	-0-	-3746	-0-	2800	2	26	9	Y	24					25
02	4368	X	2011	-0-	-2357	-0-	1987	2	24	9	Y	22	46	1			1
03	4371	X	3308	-0-	-1063	-0-	3308	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11486	-0-	-190	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12816	-0-	-144	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12819	-0-	-573	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12213	-0-	-747	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7408	-0-	-63	-0-	7408	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	6507	-0-	-1274	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6230	-0-	-1300	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-
05	7781	X	6899	-0-	-882	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	6593	-0-	-937	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	653	1	3133	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
02	4060	X	3425	-0-	-635	-0-	493	1	2910	2	Y	20					20
							22	9									
03	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	516	1	3652	2	Y	-0-					20
04	4350	X	3268	-0-	-1082	-0-	475	1	2793	2	Y	-0-					20
05	4495	X	3657	-0-	-838	-0-	687	1	2911	2	Y	54	54	1			20
							59	9									
06	4020	X	3544	-0-	-476	-0-	519	1	3025	2	Y	-0-					20

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	9001	-0-	-392	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
02	8484	X	8208	-0-	-276	-0-	8208	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	9140	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
04	9060	X	8742	-0-	-318	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
05	9083	X	8971	-0-	-112	-0-	8921	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
06	8940	X	8262	-0-	-678	-0-	8262	2			Y	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	14156	-0-	-259	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12582	-0-	-270	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13518	-0-	-804	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12401	-0-	-1459	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12658	-0-	-1664	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12080	-0-	-1630	-0-	12080	2			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - DCOO 1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6874	-0-	-70	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5844	-0-	-232	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6873	-0-	-505	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6922	-0-	-218	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6407	-0-	-971	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6326	-0-	-334	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

01	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	3593	2	35	9	N	32	32	1			22
02	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	3224	2	20	9	N	18					40
03	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	3533	2	53	9	N	48	49	1			39
04	3600	X	3262	-0-	-338	-0-	3236	2	26	9	N	24	51	1			12
05	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3413	2	11	9	N	10					22
06	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	3317	2	9	9	N	8	29	1			1

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3940	-0-	-568	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3996	-0-	-834	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	3630	-0-	-1361	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	3473	-0-	-1357	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	267	1	5333	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	241	1	4073	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	4516	-0-	-971	-0-	267	1	4249	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4595	-0-	-835	-0-	258	1	4337	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4846	-0-	-765	-0-	267	1	4579	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4258	-0-	-1172	-0-	258	1	4000	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

01	13888	X	13625	-0-	-263	-0-	13625	2			Y	-0-					3
02	12656	X	12629	-0-	-27	-0-	12629	2			Y	-0-					3
03	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			Y	-0-					3
04	13560	X	13009	-0-	-551	-0-	13009	2			Y	-0-					3
05	13981	X	13320	-0-	-661	-0-	13320	2			Y	-0-					3
06	13680	X	12860	-0-	-820	-0-	12860	2			Y	-0-					3

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

01	5487	X	3200	-0-	-2287	-0-	267	1	2933	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	3207	-0-	-1749	-0-	241	1	2966	2	Y	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	267	1	4266	2	Y	-0-					-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	258	1	4085	2	Y	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	267	1	4217	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	258	1	4101	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

01	6200	X	5773	-0-	-427	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4588	-0-	-1012	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	4914	-0-	-876	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	3515	-0-	-2468	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3099	-0-	-177	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3529	2	9	9	Y	8					8
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	3399	2	13	9	Y	12					20
05	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3496	2	1	9	Y	1					21
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3441	2	2	9	Y	2					23

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11083	-0-	-1627	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	7670	-0-	-3670	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11218	-0-	-1337	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10109	-0-	-2041	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	5801	-0-	-5297	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7733	-0-	-3127	-0-	258	1	7475	2	N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	817	1	633	2	N	-0-	3	1			-0-
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	758	1	386	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	869	-0-	-216	-0-	839	1	30	9	N	27	27	1			-0-
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	812	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	839	1	1834	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	752	1	2586	2	N	-0-					-0-

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					-0-
03	8432	X	2334	-0-	-6098	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

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

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8976	-0-	-448	-0-	8818	2	158	9	Y	144					201
02	8512	X	5862	-0-	-2650	-0-	5840	2	22	9	Y	20	189	1			32
03	9424	X	9011	-0-	-413	-0-	8992	2	19	9	Y	17					49
04	9000	X	7077	-0-	-1923	-0-	7044	2	33	9	Y	30					79
05	8990	X	1919	-0-	-7071	-0-	1917	2	2	9	Y	2					81
06	8730	X	1975	-0-	-6755	-0-	1931	2	44	9	Y	40					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	2240	-0-	-4890	-0-	57	1	2183	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	393	-0-	-5179	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8024	2	79	9	Y	72					72
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					72
05	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					72
06	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			Y	-0-					72

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8583	-0-	-1678	-0-	8583	2			Y	-0-					7
02	9268	X	8639	-0-	-629	-0-	8639	2			Y	-0-					7
03	10199	X	9364	-0-	-835	-0-	9364	2			Y	-0-					7
04	9870	X	9183	-0-	-687	-0-	9183	2			Y	-0-					7
05	10199	X	10061	-0-	-138	-0-	10061	2			Y	-0-					7
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			Y	-0-					7

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3646	-0-	-1190	-0-	267	1	3379	2	Y	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	241	1	4311	2	Y	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	267	1	4827	2	Y	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	258	1	4383	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4153	-0-	-900	-0-	267	1	3886	2	Y	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	258	1	4779	2	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8496	-0-	-1486	-0-	8496	2			Y	-0-					-0-
02	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			Y	-0-					-0-
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			Y	-0-					-0-
04	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	9908	-0-	-570	-0-	9904	2	4	9	Y	4					4
06	10140	X	5405	-0-	-4735	-0-	172	1	5208	2	Y	23					27
							25	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	12239	-0-	-409	-0-	12239	2			Y	-0-	1	1			15
02	11368	X	10875	-0-	-493	-0-	10875	2			Y	-0-					15
03	12431	X	12063	-0-	-368	-0-	12063	2			Y	-0-					15
04	12030	X	11604	-0-	-426	-0-	11591	2	13	9	Y	12	12	1			15
05	12369	X	12012	-0-	-357	-0-	12012	2			Y	-0-					15
06	11850	X	11528	-0-	-322	-0-	11528	2			Y	-0-					15

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8205	-0-	-568	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7117	-0-	-723	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8077	-0-	-231	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8329	-0-	-431	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6685	-0-	-1251	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6910	-0-	-258	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6057	-0-	-1879	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5514	-0-	-2166	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6312	-0-	-1345	-0-	108	1	6204	2	N	-0-					-0-
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	12	1	7786	2	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8410	-0-	-1820	-0-	267	1	8143	2	Y	-0-					9
02	8988	X	8187	-0-	-801	-0-	241	1	7940	2	Y	5					14
							6	9									
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	267	1	9918	2	Y	11					25
							12	9									
04	9570	X	8999	-0-	-571	-0-	258	1	8716	2	Y	23	48	1			-0-
							25	9									
05	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	267	1	10425	2	Y	-0-					-0-
06	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	258	1	9729	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12041	-0-	-251	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13459	-0-	-181	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	13236	-0-	-24	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	13279	-0-	-423	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12671	-0-	-589	-0-	12671	2			N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11268	-0-	-388	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11015	-0-	-145	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11242	-0-	-290	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10941	-0-	-279	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11224	-0-	-494	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9832	-0-	-472	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11325	-0-	-83	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10790	-0-	-250	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10847	-0-	-561	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10495	-0-	-455	-0-	10495	2			N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984	X	31629	-0-	-1355	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	28242	-0-	-1382	-0-	28242	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	30990	-0-	-1436	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	30384	-0-	-696	-0-	30384	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	30806	-0-	-1031	-0-	30806	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	29538	-0-	-1062	-0-	29538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3463	-0-	-317	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3662	-0-	-238	-0-	3627	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6377	-0-	-505	-0-	6326	2	51	9	N	46					80
02	6272	X	5880	-0-	-392	-0-	5812	2	68	9	N	62					142
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6952	2	83	9	N	75	185	1			32
04	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	6394	2	46	9	N	42					74
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6579	2	61	9	N	55					129
06	6780	X	6481	-0-	-299	-0-	6402	2	79	9	N	72					201

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5582	2	263	9	N	239	193	1			73
02	5236	X	3638	-0-	-1598	-0-	3601	2	37	9	N	34					107
03	5797	X	5144	-0-	-653	-0-	5101	2	43	9	N	39					146
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5785	2	33	9	N	30					176
05	5859	X	5512	-0-	-347	-0-	5477	2	35	9	N	32	180	1			28
06	5670	X	5354	-0-	-316	-0-	5313	2	41	9	N	37					65

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7511	-0-	-22	-0-	7468	2	43	9	N	39					90
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6794	2	31	9	N	28					118
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7940	2	25	9	N	23					141
04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					141
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					141
06	7710	X	7405	-0-	-305	-0-	7404	2	1	9	N	1					142

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	743	1	1406	2	Y	-0-					5
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	682	1	1118	2	Y	-0-					5
03	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	1			Y	-0-					5
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	731	1	730	2	Y	-0-					5
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	755	1	545	2	Y	79	84	1			-0-
							87	9									
06	1230	X	731	-0-	-499	-0-	731	1			Y	-0-					-0-

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			Y	-0-	4	1			26
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			Y	-0-					26
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			Y	-0-					26
04	9810	X	9611	-0-	-199	-0-	9611	2			Y	-0-					26
05	10137	X	9406	-0-	-731	-0-	9312	2	94	9	Y	85	85	1			26
06	9930	X	9269	-0-	-661	-0-	9269	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	21079	-0-	-94	-0-	21079	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18741	-0-	-803	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20153	-0-	-1485	-0-	20153	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19233	-0-	-1707	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	20292	-0-	-1160	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	18905	-0-	-1495	-0-	18905	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	629	1	1174	2	Y	10					45
							11	9									
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	560	1	1145	2	Y	15	34	1			26
							17	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	607	1	1346	2	Y	6	1	1			31
							7	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	621	1	1264	2	Y	8					39
							9	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	653	1	753	2	Y	-0-					39
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	670	1	16	2	Y	1					40
							1	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

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-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

01	8463	X	8190	-0-	-273	-0-	8190	2			Y	-0-					1
02	7644	X	7235	-0-	-409	-0-	7235	2			Y	-0-					1
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			Y	-0-					1
04	7950	X	7693	-0-	-257	-0-	7671	2	22	9	Y	20	20	1			1
05	8215	X	5822	-0-	-2393	-0-	5822	2			Y	-0-					1
06	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	7290	2			Y	-0-					1

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

01	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
03	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10683	-0-	-447	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	3980	-0-	-7521	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10226	-0-	-904	-0-	10226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	356	1	1531	2	Y	17					41
							19	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	308	1	1387	2	Y	9					50
							10	9									
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	320	1	1400	2	Y	16	47	1			19
							18	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	320	1	1523	2	Y	8	20	1			7
							9	9									
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	362	1	1705	2	Y	6					13
							7	9									
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	331	1	1653	2	Y	11					24
							12	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3842	-0-	-2823	-0-	744	1	3098	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	3783	-0-	-2237	-0-	648	1	3135	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5102	-0-	-1005	-0-	677	1	4425	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4952	-0-	-868	-0-	704	1	4248	2	Y	-0-					-0-
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	763	1	5269	2	Y	-0-					-0-
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	719	1	4512	2	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8660	-0-	-1012	-0-	8656	2	4	9	Y	4					12
02	8736	X	7665	-0-	-1071	-0-	7651	2	14	9	Y	13					25
03	9672	X	9168	-0-	-504	-0-	9159	2	9	9	Y	8					33
04	8970	X	8663	-0-	-307	-0-	8663	2			Y	-0-					33
05	8711	X	8516	-0-	-195	-0-	8516	2			Y	-0-					33
06	8880	X	8460	-0-	-420	-0-	8425	2	35	9	Y	32					65

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	755	1	6478	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	4495	-0-	-2001	-0-	682	1	3778	2	N	32					32
							35	9									
03	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	755	1	5906	2	N	8					40
							9	9									
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	731	1	6579	2	N	-0-					40
05	7192	X	6456	-0-	-736	-0-	755	1	5701	2	N	-0-					40
06	6960	X	6784	-0-	-176	-0-	731	1	6053	2	N	-0-					40

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	6084	2	76	9	Y	69	203	1			29
02	5796	X	5448	-0-	-348	-0-	5411	2	37	9	Y	34					63
03	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	6258	2	56	9	Y	51					114
04	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5763	2	59	9	Y	54					168
05	6355	X	5732	-0-	-623	-0-	5678	2	54	9	Y	49	185	1			32
06	6090	X	5666	-0-	-424	-0-	5630	2	36	9	Y	33					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	314	1	2035	2	Y	18	35	1			28
							20	9									
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	323	1	1933	2	Y	19					47
							21	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	358	1	1863	2	Y	33	54	1			26
							36	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	315	1	1801	2	Y	32	36	1			22
							35	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	336	1	2113	2	Y	13					35
							14	9									
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	321	1	2072	2	Y	31	45	1			21
							34	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	162	1	2532	2	Y	19	25	1			16
							21	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	158	1	2186	2	Y	26					42
							29	9									
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	169	1	2573	2	Y	21					63
							23	9									
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	200	1	2525	2	Y	33	91	1			5
							36	9									
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	206	1	2831	2	Y	2					7
							2	9									
06	3000	N	3074	-0-	74	74	199	1	2851	2	Y	22	23	1			6
							24	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	192	1	4554	2	Y	21	53	1			21
							23	9									
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	161	1	4157	2	Y	13					34
							14	9									
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	185	1	4767	2	Y	8					42
							9	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	208	1	5178	2	Y	7	31	1			18
							8	9									
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	216	1	5677	2	Y	2					20
							2	9									
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	209	1	5127	2	Y	7	21	1			6
							8	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4134	-0-	-1136	-0-	755	1	3379	2	N	-0-					61
02	4760	X	4682	-0-	-78	-0-	682	1	4000	2	N	-0-					61
03	5239	X	4188	-0-	-1051	-0-	755	1	3433	2	N	-0-					61
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	731	1	3918	2	N	-0-					61
05	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	755	1	3771	2	N	-0-					61
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	731	1	4560	2	N	-0-					61

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					10
02	5180	X	5095	-0-	-85	-0-	5095	2			N	-0-					10
03	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	5546	2			N	-0-					10
04	5610	X	5209	-0-	-401	-0-	5209	2			N	-0-					10
05	5797	X	5382	-0-	-415	-0-	5382	2			N	-0-					10
06	5610	X	5303	-0-	-307	-0-	5303	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5198	2			N	-0-					62
02	4928	X	4755	-0-	-173	-0-	4755	2			N	-0-					62
03	5301	X	5222	-0-	-79	-0-	5222	2			N	-0-					62
04	5040	X	4886	-0-	-154	-0-	4886	2			N	-0-					62
05	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	5020	2			N	-0-					62
06	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	4897	2			N	-0-					62

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7140	-0-	-176	-0-	7074	2	66	9	N	60	195	1			35
02	6608	X	6096	-0-	-512	-0-	6068	2	28	9	N	25					60
03	7316	X	6432	-0-	-884	-0-	6390	2	42	9	N	38					98
04	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6559	2	42	9	N	38					136
05	7130	X	6688	-0-	-442	-0-	6608	2	80	9	N	73	190	1			19
06	6900	X	6484	-0-	-416	-0-	6463	2	21	9	N	19					38

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					28
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4600	2	117	9	N	106	88	1			46
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4997	2	102	9	N	93					139
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	N	15	126	1			28

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	554	1	955	2	Y	39	32	1			61
							43	9									
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	473	1	488	2	Y	8					69
							9	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	545	1	764	2	Y	21	42	1			48
							23	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	548	1	846	2	Y	25	63	1			10
							28	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	525	1	1211	2	Y	21					31
							23	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	532	1	1216	2	Y	19	42	1			8
							21	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	490	1	6687	2	Y	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	450	1	6538	2	Y	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	490	1	7619	2	Y	-0-					-0-
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	496	1	7187	2	Y	-0-					-0-
05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	477	1	7585	2	Y	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	481	1	6817	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1223	1	3301	2	N	6					6
							7	9									
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1105	1	3010	2	N	2					8
							2	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1223	1	1067	2	N	-0-					8
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1184	1	6704	2	N	-0-					8
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1223	1	5177	2	N	-0-					8
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1184	1	5397	2	N	2					10
							2	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	509	1	107	2	N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	465	1	123	2	N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	790	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	984	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	616	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2005	-0-	-485	-0-	571	1	1434	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7263	-0-	-828	-0-	583	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	5242	-0-	-2570	-0-	504	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	539	-0-	-8854	-0-	433	1	106	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	330	-0-	-8760	-0-	200	1	130	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	3602	-0-	-5791	-0-	607	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	612	1	9979	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7594	-0-	-900	-0-	7581	2	13	9	N	12					65
02	7644	X	6810	-0-	-834	-0-	6795	2	15	9	N	14					79
03	8463	X	7675	-0-	-788	-0-	7667	2	8	9	N	7					86
04	8040	X	7510	-0-	-530	-0-	7510	2			N	-0-					86
05	8122	X	6613	-0-	-1509	-0-	6613	2			N	-0-					86
06	7440	X	7278	-0-	-162	-0-	7234	2	44	9	N	40					126

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1570	2	15	9	N	14					39
02	1792	N	1047	-0-	-745	-0-	1035	2	12	9	N	11					50
03	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1365	2	7	9	N	6	37	1			19
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1829	2	10	9	N	9					28
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	N	2					30
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1824	2	12	9	N	11	26	1			15

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7857	2	35	9	Y	32	27	1			44
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6880	2	20	9	Y	18					62
03	7595	X	7112	-0-	-483	-0-	7089	2	23	9	Y	21	76	1			7
04	7650	X	7182	-0-	-468	-0-	7156	2	26	9	Y	24	31	1			-0-
05	7905	X	7447	-0-	-458	-0-	7430	2	17	9	Y	15					15
06	7650	X	7277	-0-	-373	-0-	7277	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3875	2	2	9	Y	2					29
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	Y	3					32
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4021	2	3	9	Y	3					35
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					35
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					35
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					35

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3561	2	24	9	Y	22	19	1			52
02	3388	X	3227	-0-	-161	-0-	3196	2	31	9	Y	28					80
03	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	3508	2	43	9	Y	39					119
04	3570	X	3355	-0-	-215	-0-	3334	2	21	9	Y	19	53	1			85
05	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3507	2	13	9	Y	12	39	1			58
06	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	3393	2	33	9	Y	30					88

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

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

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1776	-0-	-1882	-0-	267 14	1 9	1495	2	Y	13					42
02	3164	X	1638	-0-	-1526	-0-	241 9	1 9	1388	2	Y	8					50
03	3193	X	2445	-0-	-748	-0-	267 10	1 9	2168	2	Y	9	59	1			-0-
04	3090	X	1367	-0-	-1723	-0-	258 10	1 9	1099	2	Y	9	7	1			2
05	2418	X	771	-0-	-1647	-0-	267	1	504	2	Y	-0-					2
06	2370	X	918	-0-	-1452	-0-	258 1	1 9	659	2	Y	1					3

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7252	-0-	-188	-0-	7252	2			Y	-0-					18
02	6748	X	6356	-0-	-392	-0-	6356	2			Y	-0-					18
03	7471	X	7097	-0-	-374	-0-	7097	2			Y	-0-					18
04	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			Y	-0-					18
05	7316	X	6923	-0-	-393	-0-	6923	2			Y	-0-					18
06	7020	X	6522	-0-	-498	-0-	6522	2			Y	-0-					18

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7170	-0-	-208	-0-	7170	2			Y	-0-					166
02	6664	X	6495	-0-	-169	-0-	6495	2			Y	-0-					166
03	7812	X	6837	-0-	-975	-0-	6837	2			Y	-0-					166
04	7560	X	6674	-0-	-886	-0-	6674	2			Y	-0-					166
05	7812	X	6742	-0-	-1070	-0-	6742	2			Y	-0-					166
06	6960	X	6439	-0-	-521	-0-	6439	2			Y	-0-					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9855	-0-	-344	-0-	9855	2			Y	-0-					17
02	9184	X	8758	-0-	-426	-0-	8758	2			Y	-0-					17
03	10323	X	9763	-0-	-560	-0-	9763	2			Y	-0-					17
04	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	9284	2			Y	-0-					17
05	10323	X	9515	-0-	-808	-0-	9515	2			Y	-0-					17
06	9540	X	9153	-0-	-387	-0-	9151	2	2	9	Y	2					19

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-					9
02	6384	X	6345	-0-	-39	-0-	6345	2			Y	-0-					9
03	7254	X	6774	-0-	-480	-0-	6774	2			Y	-0-					9
04	7020	X	5928	-0-	-1092	-0-	5928	2			Y	-0-					9
05	7254	X	5437	-0-	-1817	-0-	5437	2			Y	-0-					9
06	6960	X	5663	-0-	-1297	-0-	5663	2			Y	-0-					9

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			Y	-0-					3
02	6860	X	6556	-0-	-304	-0-	6556	2			Y	-0-					3
03	7874	X	6593	-0-	-1281	-0-	6593	2			Y	-0-					3
04	7620	X	5081	-0-	-2539	-0-	5081	2			Y	-0-					3
05	7874	X	2772	-0-	-5102	-0-	2772	2			Y	-0-					3
06	7410	X	4162	-0-	-3248	-0-	4162	2			Y	-0-					3

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12794	-0-	-536	-0-	12794	2			Y	-0-					-0-
02	11956	X	11466	-0-	-490	-0-	11466	2			Y	-0-					-0-
03	13237	X	12553	-0-	-684	-0-	12553	2			Y	-0-					-0-
04	12540	X	12219	-0-	-321	-0-	12219	2			Y	-0-					-0-
05	12803	X	12558	-0-	-245	-0-	12558	2			Y	-0-					-0-
06	12390	X	12033	-0-	-357	-0-	12033	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2			N	-0-					7
02	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			N	-0-					7
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					7
04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					7
05	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					7
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					7

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13266	-0-	-1304	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	11936	-0-	-1588	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13933	-0-	-1040	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13360	-0-	-1130	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	9530	-0-	-4482	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
06	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
02	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
03	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
04	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
05	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
06	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5698	-0-	-99	-0-	267	1	5431	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4734	-0-	-502	-0-	241	1	4493	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5619	-0-	-116	-0-	267	1	5352	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4741	-0-	-809	-0-	258	1	4483	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4533	-0-	-1202	-0-	267	1	4266	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	258	1	4901	2	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

01	10416	X	9904	-0-	-512	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8477	-0-	-931	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9908	-0-	-508	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9386	-0-	-454	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8242	-0-	-1895	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

01	6696	X	6441	-0-	-255	-0-	6371	2	70	9	Y	64	33	1			102
02	6020	X	5207	-0-	-813	-0-	5175	2	32	9	Y	29					131
03	6789	X	5680	-0-	-1109	-0-	5627	2	53	9	Y	48	40	1			139
04	6570	X	5739	-0-	-831	-0-	5702	2	37	9	Y	34	68	1			105
05	6789	X	6100	-0-	-689	-0-	6094	2	6	9	Y	5	50	1			60
06	6240	X	5618	-0-	-622	-0-	5618	2			Y	-0-					60

MCDONALD, GEORGE WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4814	2	21	9	Y	19					74
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4515	2	37	9	Y	34					108
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5112	2	25	9	Y	23	111	1			20
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4649	2	20	9	Y	18					38
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4973	2	29	9	Y	26	40	1			24
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4786	2	37	9	Y	34	40	1			18

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

01	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	5598	2			N	-0-					18
02	5040	X	3003	-0-	-2037	-0-	3003	2			N	-0-					18
03	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4063	2	130	9	N	118					136
04	5430	X	5106	-0-	-324	-0-	5106	2			N	-0-					136
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	382	1	5378	2	N	-0-					136
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	470	1	5189	2	N	-0-					136

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

01	11098	X	9849	-0-	-1249	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	6958	-0-	-3066	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6145	-0-	-4054	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	5510	-0-	-4360	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	4369	-0-	-5830	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8887	-0-	-653	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

01	9827	X	9113	-0-	-714	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7984	-0-	-892	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8904	-0-	-923	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9085	-0-	-95	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9233	-0-	-253	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8789	-0-	-31	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8076	-0-	-576	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9386	-0-	-317	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9025	-0-	-365	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9132	-0-	-571	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8877	-0-	-423	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

01	9765	X	8349	-0-	-1416	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7085	-0-	-1735	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8276	-0-	-1489	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
05	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

01	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	755	1	3218	2	Y	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	672	1	3419	2	Y	-0-					-0-
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	755	1	3640	2	Y	9					9
							10	9									
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	731	1	3194	2	Y	2					11
							2	9									
05	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	705	1	3092	2	Y	2					13
							2	9									
06	3900	X	3312	-0-	-588	-0-	731	1	2581	2	Y	-0-					13

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10188	-0-	-162	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10393	-0-	-302	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9702	-0-	-648	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7677 - 12219

01	9889	X	9683	-0-	-206	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7485	-0-	-1503	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8673	-0-	-1278	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9046	-0-	-584	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9289	-0-	-414	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8828	-0-	-532	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

01	10509	X	10282	-0-	-227	-0-	10142	2	140	9	N	127	195	1			83
02	9520	X	9145	-0-	-375	-0-	9001	2	144	9	N	131	183	1			31
03	10571	X	10083	-0-	-488	-0-	9982	2	101	9	N	92					123
04	10230	X	9718	-0-	-512	-0-	9600	2	118	9	N	107	194	1			36
05	10571	X	9685	-0-	-886	-0-	9552	2	133	9	N	121					157
06	9960	X	9635	-0-	-325	-0-	9563	2	72	9	N	65	180	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8538	-0-	-173	-0-	8538	2			N	-0-					60
02	7868	X	7581	-0-	-287	-0-	7573	2	8	9	N	7					67
03	8711	X	8235	-0-	-476	-0-	8201	2	34	9	N	31					98
04	8340	X	7729	-0-	-611	-0-	7703	2	26	9	N	24					122
05	8525	X	7836	-0-	-689	-0-	7826	2	10	9	N	9					131
06	8250	X	7553	-0-	-697	-0-	7552	2	1	9	N	1					132

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	9501	-0-	-2713	-0-	267	1	9212	2	N	20					21
							22	9									
02	10416	X	5472	-0-	-4944	-0-	241	1	5212	2	N	17					38
							19	9									
03	11532	X	5020	-0-	-6512	-0-	267	1	4745	2	N	7					45
							8	9									
04	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	258	1	10307	2	N	-0-					45
05	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	267	1	10787	2	N	-0-					45
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	258	1	10378	2	N	50					95
							55	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1060	1	6	9	N	5					8
02	1036	N	968	-0-	-68	-0-	958	1	10	9	N	9					17
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	1	6	9	N	5					22
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					22
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					22
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1026	1	61	9	N	55					77

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9799	-0-	-276	-0-	9527	2	272	9	N	247	192	1			77
02	9100	X	8923	-0-	-177	-0-	8781	2	142	9	N	129					206
03	9858	X	9822	-0-	-36	-0-	9673	2	149	9	N	135	185	1			156
04	9540	X	9123	-0-	-417	-0-	8980	2	143	9	N	130	192	1			94
05	9889	X	9348	-0-	-541	-0-	9202	2	146	9	N	133	188	1			39
06	9570	X	9168	-0-	-402	-0-	9059	2	109	9	N	99					138

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	15664	-0-	-270	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
02	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
04	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
05	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14877	-0-	-363	-0-	14877	2			N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	1223	1	5497	2	N	-0-					40
02	4984	X	1190	-0-	-3794	-0-	1105	1	85	2	N	-0-					40
03	5518	X	1223	-0-	-4295	-0-	1223	1			N	-0-					40
04	5340	X	2553	-0-	-2787	-0-	1184	1	1369	2	N	-0-					40
05	5518	X	2983	-0-	-2535	-0-	1223	1	1760	2	N	-0-					40
06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	1184	1	6603	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7943	-0-	-303	-0-	231	1	7712	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	6907	-0-	-541	-0-	212	1	6695	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7449	-0-	-797	-0-	271	1	7178	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7230	-0-	-570	-0-	183	1	7047	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6994	-0-	-1004	-0-	169	1	6825	2	Y	-0-					-0-
06	7680	X	6302	-0-	-1378	-0-	195	1	6107	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7804	-0-	-194	-0-	310	1	7494	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	6672	-0-	-1056	-0-	278	1	6394	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	4229	-0-	-4327	-0-	272	1	3957	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	6543	-0-	-1737	-0-	342	1	6201	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7542	-0-	-549	-0-	373	1	7169	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6434	-0-	-1126	-0-	330	1	6104	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5274	-0-	-957	-0-	773	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4432	-0-	-1196	-0-	694	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4761	-0-	-974	-0-	777	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	760	1	5124	2	N	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	645	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	2130	-0-	-2970	-0-	724	1	1406	2	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	748	-0-	-368	-0-	748	1			N	-0-					8
02	2296	X	623	-0-	-1673	-0-	623	1			N	-0-					8
03	2790	X	665	-0-	-2125	-0-	665	1			N	-0-					8
04	2700	X	667	-0-	-2033	-0-	667	1			N	-0-					8
05	2790	X	772	-0-	-2018	-0-	772	1			N	-0-					8
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	736	1	372	2	N	-0-					8

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	585	1	4853	2	N	-0-	12	1			-0-
02	5068	X	3676	-0-	-1392	-0-	511	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	629	1	5252	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									
04	5850	X	5144	-0-	-706	-0-	585	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	3363	-0-	-2682	-0-	578	1	2785	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5249	-0-	-511	-0-	659	1	4590	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10743	-0-	-727	-0-	48	1	10695	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8749	-0-	-1611	-0-	53	1	8696	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	9810	-0-	-1629	-0-	73	1	9737	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10777	-0-	-293	-0-	7	1	10770	2	N	-0-					-0-
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	5685	-0-	-4725	-0-	106	1	5579	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11617	-0-	-87	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12924	-0-	-34	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12376	-0-	-344	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11924	-0-	-1220	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11703	-0-	-1017	-0-	11703	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8961	-0-	-246	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7547	-0-	-769	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8595	-0-	-581	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8244	-0-	-636	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8248	-0-	-928	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7845	-0-	-825	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	9594	-0-	-4697	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	8405	-0-	-4979	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	11589	-0-	-3632	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11221	-0-	-3509	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	9519	-0-	-5702	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8012	-0-	-3208	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	9319	-0-	-1686	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7006	-0-	-2906	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	7805	-0-	-3045	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9454	-0-	-566	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9751	-0-	-603	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	8672	-0-	-3418	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6446	-0-	-1954	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
05	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12097	-0-	-683	-0-	12097	2			N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4500	-0-	-2134	-0-	201	1	4299	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4311	-0-	-1149	-0-	196	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	270	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	263	1	5291	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4905	-0-	-520	-0-	265	1	4567	2	N	66	66	1			-0-
							73	9									
06	5910	X	5706	-0-	-204	-0-	190	1	5516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10783	-0-	-842	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9450	-0-	-910	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
03	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
05	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10392	-0-	-138	-0-	10392	2			N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8645	-0-	-438	-0-	8645	2			Y	-0-					-0-
02	8204	X	7412	-0-	-792	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
03	9021	X	8062	-0-	-959	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	8424	-0-	-276	-0-	8424	2			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8666	-0-	-262	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	8276	-0-	-94	-0-	8276	2			Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8167	-0-	-327	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7244	-0-	-428	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8362	-0-	-70	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8038	-0-	-208	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7832	-0-	-268	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11247	-0-	-564	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9967	-0-	-701	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11089	-0-	-319	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10639	-0-	-401	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10507	-0-	-901	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10072	-0-	-818	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	648	1	1920	2	N	-0-					9
02	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	575	1	1741	2	N	-0-					9
03	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	628	1	1850	2	N	-0-					9
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	641	1	2273	2	N	-0-					9
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	663	1	1947	2	N	-0-					9
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	649	1	1978	2	N	-0-					9

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	191	1	10734	2	Y	-0-					-0-
02	10248	X	9444	-0-	-804	-0-	183	1	9261	2	Y	-0-					-0-
03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	211	1	11623	2	Y	-0-					-0-
04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	169	1	13768	2	Y	-0-					-0-
05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	162	1	11177	2	Y	-0-					-0-
06	11340	X	10763	-0-	-577	-0-	163	1	10600	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1850	-0-		-940	-0-		437	1	1409	2	Y	4	10	1			50
									4	9									
02	4492	X	4492	-0-		-0-	-0-		305	1	4165	2	Y	20					70
									22	9									
03	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-		425	1	3236	2	Y	9	22	1			57
									10	9									
04	3716	X	3716	-0-		-0-	-0-		424	1	3284	2	Y	7	15	1			49
									8	9									
05	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-		432	1	2555	2	Y	2	26	1			25
									2	9									
06	2700	X	386	-0-		-2314	-0-		266	1	110	2	Y	9					34
									10	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7861	X	7861	-0-		-0-	-0-		102	1	7708	2	Y	46	26	1			87
									51	9									
02	6076	X	5582	-0-		-494	-0-		182	1	5361	2	Y	35					122
									39	9									
03	6689	X	6689	-0-		-0-	-0-		114	1	6551	2	Y	22	54	1			90
									24	9									
04	7620	X	6407	-0-		-1213	-0-		98	1	6265	2	Y	40	36	1			94
									44	9									
05	7874	X	5886	-0-		-1988	-0-		107	1	5767	2	Y	11	80	1			25
									12	9									
06	7620	X	7173	-0-		-447	-0-		256	1	6892	2	Y	23					48
									25	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13146	-0-		-897	-0-		13146	2			Y	-0-					-0-
02	12684	X	11196	-0-		-1488	-0-		11196	2			Y	-0-					-0-
03	13830	X	13830	-0-		-0-	-0-		13662	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
04	13380	X	12835	-0-		-545	-0-		12790	2	45	9	Y	41					41
05	13330	X	13270	-0-		-60	-0-		13220	2	50	9	Y	45					86
06	13380	X	12642	-0-		-738	-0-		12642	2			Y	-0-					86

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5295	-0-		-1494	-0-		5295	2			N	-0-	4	1			25
02	6132	X	4429	-0-		-1703	-0-		4429	2			N	-0-					25
03	6789	X	5196	-0-		-1593	-0-		5098	2	98	9	N	89	89	1			25
04	5850	X	4781	-0-		-1069	-0-		4781	2			N	-0-					25
05	5921	X	5022	-0-		-899	-0-		5022	2			N	-0-					25
06	5357	X	5357	-0-		-0-	-0-		5282	2	75	9	N	68					93

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4655	-0-		-305	-0-		267	1	4388	2	N	-0-	2	1			16
02	4480	X	3979	-0-		-501	-0-		241	1	3738	2	N	-0-					16
03	5611	X	4942	-0-		-669	-0-		267	1	4602	2	N	66	66	1			16
									73	9									
04	5509	X	5509	-0-		-0-	-0-		1098	1	4411	2	N	-0-					16
05	5684	X	5684	-0-		-0-	-0-		1135	1	4549	2	N	-0-					16
06	5601	X	5601	-0-		-0-	-0-		1098	1	4430	2	N	66					82
									73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	264	1	4191	2	N	-0-	2	1			34
02	4172	X	4148	-0-	-24	-0-	241	1	3907	2	N	-0-					34
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	267	1	4243	2	N	74	74	1			34
							81	9									
04	4410	X	4239	-0-	-171	-0-	258	1	3981	2	N	-0-					34
05	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	267	1	4216	2	N	-0-					34
*06	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	252	1	3921	2	N	47					81
							52	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5699	-0-	-594	-0-	839	1	4843	2	N	15					15
							17	9									
02	5796	X	3046	-0-	-2750	-0-	758	1	2273	2	N	14					29
							15	9									
03	6417	X	3028	-0-	-3389	-0-	839	1	2182	2	N	6					35
							7	9									
04	6210	X	5034	-0-	-1176	-0-	812	1	4222	2	N	-0-					35
05	5704	X	4878	-0-	-826	-0-	839	1	4039	2	N	-0-					35
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	812	1	4658	2	N	56					91
							62	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4310	-0-	-1022	-0-	558	1	3722	2	N	27	35	1			57
							30	9									
02	5740	X	4150	-0-	-1590	-0-	504	1	3589	2	N	52					109
							57	9									
03	6355	X	4890	-0-	-1465	-0-	558	1	4313	2	N	17	89	1			37
							19	9									
04	6150	X	4259	-0-	-1891	-0-	540	1	3686	2	N	30	58	1			9
							33	9									
05	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	558	1	3745	2	N	3					12
							3	9									
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	540	1	4284	2	N	23	16	1			19
							25	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	713	1	3251	2	Y	164	174	1			-0-
							180	9									
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	674	1	4024	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1136	-0-	-2460	-0-	848	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	785	-0-	-2695	-0-	785	1			Y	-0-					-0-
05	3596	X	836	-0-	-2760	-0-	836	1			Y	-0-					-0-
06	3480	X	750	-0-	-2730	-0-	750	1			Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1856	-0-	-2174	-0-	748	1	1108	2	N	-0-					29
02	3640	X	3491	-0-	-149	-0-	674	1	2817	2	N	-0-					29
03	4030	X	842	-0-	-3188	-0-	702	1	140	2	N	-0-					29
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	843	1	3600	2	N	-0-					29
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	873	1	6222	2	N	-0-					29
06	3750	X	845	-0-	-2905	-0-	845	1			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	826	1	4099	2	N	-0-					29
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	717	1	2625	2	N	-0-					29
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	738	1	4682	2	N	-0-					29
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	586	1	6398	2	N	-0-					29
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	578	1	4103	2	N	-0-					29
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	619	1	5397	2	N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

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

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1240	1	2766	2	N	2					2
							2	9									
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1120	1	2607	2	N	1					3
							1	9									
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1240	1	5647	2	N	-0-					3
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1200	1	3791	2	N	-0-					3
05	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	1240	1	1878	2	N	-0-					3
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1200	1	3266	2	N	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	156	1	10420	2	N	-0-					71
02	9604	X	8483	-0-	-1121	-0-	9	1	8474	2	N	-0-					71
03	10633	X	9473	-0-	-1160	-0-	2	1	9471	2	N	-0-					71
04	10290	X	9841	-0-	-449	-0-	3	1	9838	2	N	-0-					71
05	10633	X	10240	-0-	-393	-0-	10240	2			N	-0-					71
06	10230	X	10200	-0-	-30	-0-	10200	2			N	-0-					71

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1067	-0-	-2870	-0-	1067	1			N	-0-					107
02	3556	X	1095	-0-	-2461	-0-	1095	1			N	-0-					107
03	3937	X	1221	-0-	-2716	-0-	1221	1			N	-0-					107
04	3810	X	1181	-0-	-2629	-0-	1181	1			N	-0-					107
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1223	1	322	2	N	-0-					107
06	1170	X	415	-0-	-755	-0-	415	1			N	-0-					107

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	2032	1	9081	2	N	205	178	1			27
							226	9									
02	8680	X	7784	-0-	-896	-0-	7754	2	30	9	N	27					54
03	9331	X	8676	-0-	-655	-0-	8665	2	11	9	N	10					64
04	9930	X	8287	-0-	-1643	-0-	8287	2			N	-0-					64
05	10261	X	10181	-0-	-80	-0-	2032	1	8149	2	N	-0-					64
06	9930	X	8791	-0-	-1139	-0-	8777	2	14	9	N	13					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1347	-0-	-2311	-0-	742	1	343	2	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
02	3304	X	2410	-0-	-894	-0-	812	1	1598	2	Y	-0-					-0-
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	837	1	4015	2	Y	-0-					-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	921	1	3562	2	Y	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	968	1	2815	2	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	952	1	2932	2	Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	981	-0-	-1716	-0-	953	1	28	9	Y	25	25	1			66
02	2436	X	836	-0-	-1600	-0-	836	1			Y	-0-					66
03	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	892	1	814	2	Y	-0-					66
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	921	1	1676	2	Y	-0-					66
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	962	1	1126	2	Y	-0-					66
06	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	961	1	579	2	Y	-0-					66

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	574	1	8264	2	N	100	94	1			6
							110	9									
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	397	1	6932	2	N	2					8
							2	9									
03	7967	X	5104	-0-	-2863	-0-	549	1	4555	2	N	-0-					8
04	7710	X	7289	-0-	-421	-0-	363	1	6926	2	N	-0-					8
05	7967	X	7226	-0-	-741	-0-	277	1	6949	2	N	-0-					8
06	7710	X	7485	-0-	-225	-0-	275	1	7188	2	N	20					28
							22	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	14902	-0-	-1249	-0-	75	1	14732	2	N	86	97	1			-0-
							95	9									
02	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	75	1	15259	2	N	-0-					-0-
03	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	83	1	16118	2	N	168	168	1			-0-
							185	9									
04	15120	X	14886	-0-	-234	-0-	82	1	14804	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	8731	-0-	-8226	-0-	244	1	8393	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
06	16410	X	14936	-0-	-1474	-0-	165	1	14675	2	N	87					87
							96	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	197	1	6785	2	N	-0-					62
02	6720	X	5094	-0-	-1626	-0-	150	1	4944	2	N	-0-					62
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	203	1	8690	2	N	-0-					62
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	402	1	6711	2	N	-0-					62
05	7130	X	7001	-0-	-129	-0-	281	1	6720	2	N	-0-					62
06	7980	X	7045	-0-	-935	-0-	320	1	6515	2	N	191	191	1			62
							210	9									

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-	Y	-0-	5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6369	-0-	-2559	-0-	6310	2	59	9	N	54	40	1			98
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8634	2	61	9	N	55					153
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8671	2	37	9	N	34	34	1			153
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7813	2	124	9	N	113	70	1			196
05	9486	X	8067	-0-	-1419	-0-	8020	2	47	9	N	43	152	1			87
06	9180	X	8028	-0-	-1152	-0-	7966	2	62	9	N	56					143

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1223	1	2582	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1075	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1223	1	3992	2	Y	-0-					-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1184	1	3572	2	Y	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1223	1	4004	2	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1184	1	3557	2	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	14785	-0-	-1924	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	15261	-0-	-335	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16472	-0-	-795	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15613	-0-	-1097	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	15016	-0-	-1879	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	14861	-0-	-1489	-0-	14861	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
02	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13777	-0-	-173	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12046	-0-	-1574	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11106	-0-	-2968	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	10955	-0-	-2665	-0-	10955	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 4895 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	16863	-0-	-2047	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15015	-0-	-2065	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16194	-0-	-2933	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	14904	-0-	-3606	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	15514	-0-	-3613	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15059	-0-	-1261	-0-	15059	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7309	2	56	9	N	51	27	1			112
02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6467	2	56	9	N	51					163
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	6974	2	28	9	N	25	36	1			152
04	7140	X	6805	-0-	-335	-0-	6757	2	48	9	N	44	70	1			126
05	7378	X	3308	-0-	-4070	-0-	3301	2	7	9	N	6	108	1			24
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	16					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10827	-0-	-401	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11976	-0-	-455	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11598	-0-	-432	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11635	-0-	-796	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10054	-0-	-1976	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

01	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	685	1	3163	2	N	-0-	3	1			18
02	4200	X	2472	-0-	-1728	-0-	588	1	1884	2	N	-0-					18
03	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	723	1	3181	2	N	-0-					18
04	4500	X	3809	-0-	-691	-0-	698	1	3111	2	N	-0-					18
05	4154	X	3191	-0-	-963	-0-	648	1	2543	2	N	-0-					18
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	623	1	3492	2	N	-0-					18

T. D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

01	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	1			N	-0-					75
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	1			N	-0-					75
03	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	1			N	-0-					75
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	349	1			N	-0-					75
05	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	1			N	-0-					75
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	1			N	-0-					75

T. D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					30
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					30
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					30
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	589	1	1140	2	N	-0-					30
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	635	1	186	2	N	-0-					30
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					30

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

01	5890	X	3683	-0-	-2207	-0-	1156	1	2527	2	N	-0-					27
02	5320	X	699	-0-	-4621	-0-	699	1			N	-0-					27
03	5704	X	1184	-0-	-4520	-0-	1092	1	92	9	N	84	84	1			27
04	5520	X	2159	-0-	-3361	-0-	1044	1	1115	2	N	-0-					27
05	5084	X	3480	-0-	-1604	-0-	1086	1	2394	2	N	-0-					27
06	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	1092	1	1599	2	N	6					33
							7	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

01	5301	X	4721	-0-	-580	-0-	238	1	4483	2	N	-0-					15
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					15
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					15
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					15
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					15
06	4560	X	49	-0-	-4511	-0-	49	1			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	614	1	11057	2	N	84	90	1			-0-
							92	9									
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	600	1	6783	2	N	-0-					-0-
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	698	1	6294	2	N	74	74	1			-0-
							81	9									
04	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	1184	1	11902	2	N	-0-					-0-
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1220	1	10853	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
06	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	1164	1	10380	2	N	51					51
							56	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	502	1	717	2	N	71	71	1			-0-
							78	9									
02	2800	N	5013	-0-	2213	2213	432	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5616	-0-	2516	4729	575	1	4892	2	N	135	135	1			-0-
							149	9									
04	3000	N	3526	-0-	526	5255	540	1	2986	2	N	-0-					-0-
05	11297	X	6042	-0-	-5255	-0-	554	1	5402	2	N	78	78	1			-0-
							86	9									
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	528	1	3717	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9204	-0-	-747	-0-	9204	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	8051	-0-	-1021	-0-	8051	2			Y	-0-					-0-
03	10044	X	9062	-0-	-982	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
04	9720	X	8894	-0-	-826	-0-	8894	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9285	-0-	-325	-0-	9285	2			Y	-0-					-0-
06	8910	X	6184	-0-	-2726	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7170	-0-	-84	-0-	7170	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6117	-0-	-435	-0-	6117	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6164	-0-	-796	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6014	-0-	-1147	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6634	-0-	-296	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6796	2	53	9	N	48	58	1			31
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5653	2	44	9	N	40					71
03	6169	X	4051	-0-	-2118	-0-	4038	2	13	9	N	12	64	1			19
04	6210	X	4817	-0-	-1393	-0-	4785	2	32	9	N	29	39	1			9
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6771	2	15	9	N	14					23
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7054	2	28	9	N	25	26	1			22

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6439	-0-	-2179	-0-	421	1	5933	2	N	77	88	1			-0-
							85	9									
02	7784	X	4607	-0-	-3177	-0-	416	1	4191	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	6236	-0-	-2382	-0-	461	1	5576	2	N	181	181	1			-0-
							199	9									
04	7320	X	3595	-0-	-3725	-0-	457	1	3138	2	N	-0-					-0-
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	313	1	7734	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	368	1	9711	2	N	99	97	1			2
							109	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	665	1	7099	2	N	55	62	1			-0-
							61	9									
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	595	1	6035	2	N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	666	1	5473	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	674	1	5927	2	N	-0-					-0-
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	680	1	5741	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	661	1	5674	2	N	63					63
							69	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9513	-0-	-97	-0-	9513	2			Y	-0-					-0-
02	8792	X	8146	-0-	-646	-0-	8146	2			Y	-0-					-0-
03	9734	X	9096	-0-	-638	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8882	-0-	-538	-0-	8882	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	9132	-0-	-385	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-
06	9210	X	8902	-0-	-308	-0-	8902	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13174	-0-	-574	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14566	-0-	-531	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13814	-0-	-766	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14308	-0-	-634	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13618	-0-	-602	-0-	13618	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	17404	-0-	-266	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15622	-0-	-338	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	17244	-0-	-426	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16735	-0-	-275	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	17268	-0-	-247	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	16646	-0-	-184	-0-	16646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	2			N	-0-					49
02	7700	X	6330	-0-	-1370	-0-	6330	2			N	-0-					49
03	8525	X	7686	-0-	-839	-0-	7566	2	120	9	N	109					158
04	7890	X	7048	-0-	-842	-0-	7031	2	17	9	N	15					173
05	8153	X	6876	-0-	-1277	-0-	145	1	6731	2	N	-0-					173
06	7860	X	6850	-0-	-1010	-0-	15	1	6710	2	N	114	188	1			99
							125	9									

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11600	-0-	-211	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10537	-0-	-131	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11399	-0-	-381	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10942	-0-	-278	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10738	-0-	-918	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10755	-0-	-525	-0-	10755	2			N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	937	-0-	-210	-0-	937	1			N	-0-					4
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	828	1	539	2	N	-0-					4
03	1085	X	1019	-0-	-66	-0-	1019	1			N	-0-					4
04	960	X	943	-0-	-17	-0-	943	1			N	-0-					4
05	1519	X	948	-0-	-571	-0-	948	1			N	-0-					4
06	1470	X	808	-0-	-662	-0-	808	1			N	-0-					4

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6264	-0-	-1145	-0-	571	1	5693	2	N	-0-					17
02	6888	X	5454	-0-	-1434	-0-	491	1	4963	2	N	-0-					17
03	8184	X	615	-0-	-7569	-0-	615	1			N	-0-					17
04	7920	X	629	-0-	-7291	-0-	629	1			N	-0-					17
05	8184	X	725	-0-	-7459	-0-	725	1			N	-0-					17
06	6060	X	814	-0-	-5246	-0-	814	1			N	-0-					17

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	1026	1	2842	2	N	1					50
							1	9									
02	2996	X	2591	-0-	-405	-0-	955	1	1630	2	N	5					55
							6	9									
03	3317	X	1028	-0-	-2289	-0-	1019	1	9	9	N	8					63
04	3750	X	785	-0-	-2965	-0-	782	1	3	9	N	3					66
05	3875	X	416	-0-	-3459	-0-	415	1	1	9	N	1					67
06	3750	X	378	-0-	-3372	-0-	378	1			N	-0-					67

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	558	1	6435	2	N	36	41	1			-0-
							40	9									
02	6916	X	5920	-0-	-996	-0-	488	1	5432	2	N	-0-					-0-
03	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	539	1	7731	2	N	52	52	1			-0-
							57	9									
04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	507	1	7071	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	540	1	6555	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
06	7410	X	6917	-0-	-493	-0-	523	1	6355	2	N	35					35
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-	5	1			-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	572	1	215	2	N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	1			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	1			N	-0-					-0-
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	615	1	52	9	N	47	47	1			-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	1			N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

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

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			Y	-0-					7
02	8092	X	7409	-0-	-683	-0-	7409	2			Y	-0-					7
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			Y	-0-					7
04	8880	X	8120	-0-	-760	-0-	8120	2			Y	-0-					7
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			Y	-0-					7
*06	9060	X	8065	-0-	-995	-0-	8065	2			Y	-0-					7

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

01	25265	X	24081	-0-	-1184	-0-	24081	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	21206	-0-	-1614	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	23406	-0-	-1859	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	21673	-0-	-2567	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	23081	-0-	-1595	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	17258	-0-	-6052	-0-	17258	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

01	21297	X	20314	-0-	-983	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18005	-0-	-1231	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19857	-0-	-1223	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	19183	-0-	-977	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	19868	-0-	-840	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	15197	-0-	-4453	-0-	15197	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

01	19530	X	18254	-0-	-1276	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	16197	-0-	-995	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	10856	-0-	-8085	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	17628	-0-	-42	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	17841	-0-	-418	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	17572	-0-	-98	-0-	17572	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

01	5704	X	5693	-0-	-11	-0-	1197	1	4496	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4321	-0-	-803	-0-	994	1	3327	2	N	-0-					-0-
03	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3848	-0-	-1918	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5233	-0-	-1697	-0-	1184	1	4049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	11343	-0-	-3475	-0-	11343	2			Y	-0-					-0-
02	13384	X	5432	-0-	-7952	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
03	14694	X	9398	-0-	-5296	-0-	9398	2			Y	-0-					-0-
04	14070	X	9667	-0-	-4403	-0-	9667	2			Y	-0-					-0-
05	14508	X	10937	-0-	-3571	-0-	10937	2			Y	-0-					-0-
06	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	11168	-0-	-426	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
02	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10685	-0-	-115	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10864	-0-	-1226	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10412	-0-	-1288	-0-	10412	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	6523	-0-	-5009	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
02	10332	X	2347	-0-	-7985	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
03	11222	X	1587	-0-	-9635	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
04	10710	X	3125	-0-	-7585	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
05	11067	X	3109	-0-	-7958	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
06	6300	X	3626	-0-	-2674	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14420	-0-	-832	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	12796	-0-	-784	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13878	-0-	-1033	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13507	-0-	-923	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13886	-0-	-622	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13308	-0-	-642	-0-	13308	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12798	-0-	-1183	-0-	12798	2			Y	-0-					12
02	12236	X	11366	-0-	-870	-0-	11366	2			Y	-0-					12
03	13361	X	12641	-0-	-720	-0-	12641	2			Y	-0-					12
04	12900	X	11942	-0-	-958	-0-	11942	2			Y	-0-					12
05	12834	X	12314	-0-	-520	-0-	12314	2			Y	-0-					12
06	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11058	-0-	-1466	-0-	11058	2			Y	-0-					2
02	11228	X	8755	-0-	-2473	-0-	8755	2			Y	-0-					2
03	12400	X	10301	-0-	-2099	-0-	10301	2			Y	-0-					2
04	11940	X	9874	-0-	-2066	-0-	9874	2			Y	-0-					2
05	12121	X	10253	-0-	-1868	-0-	10253	2			Y	-0-					2
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			Y	-0-					2

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14828	-0-	-641	-0-	14828	2			N	-0-	2	1			-0-
02	13608	X	13461	-0-	-147	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
04	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14569	2	22	9	N	20	20	1			-0-
05	14911	X	10712	-0-	-4199	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	7437	-0-	-7173	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	17245	-0-	-518	-0-	17245	2			N	-0-	3	1			4
02	16044	X	15037	-0-	-1007	-0-	15037	2			N	-0-					4
03	17670	X	16384	-0-	-1286	-0-	16384	2			N	-0-					4
04	17100	X	15888	-0-	-1212	-0-	15885	2	3	9	N	3	3	1			4
05	17639	X	11996	-0-	-5643	-0-	11996	2			N	-0-					4
06	16680	X	535	-0-	-16145	-0-	535	2			N	-0-					4

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

01	12989	X	12487	-0-	-502	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11128	-0-	-800	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12301	-0-	-905	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12249	-0-	-531	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12565	-0-	-455	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11266	-0-	-824	-0-	11266	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

01	11997	X	11088	-0-	-909	-0-	11088	2			N	-0-					22
02	11116	X	9714	-0-	-1402	-0-	9714	2			N	-0-					22
03	12307	X	10915	-0-	-1392	-0-	10915	2			N	-0-					22
04	11910	X	11074	-0-	-836	-0-	11074	2			N	-0-					22
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					22
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

01	11873	X	11038	-0-	-835	-0-	11038	2			N	-0-					25
02	10304	X	9750	-0-	-554	-0-	9750	2			N	-0-					25
03	11408	X	10644	-0-	-764	-0-	10644	2			N	-0-					25
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					25
05	11036	X	10109	-0-	-927	-0-	10109	2			N	-0-					25
06	10680	X	10035	-0-	-645	-0-	10035	2			N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

01	8618	X	6883	-0-	-1735	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5764	-0-	-1768	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7182	-0-	-878	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6842	-0-	-778	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7065	-0-	-809	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6785	-0-	-175	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

01	11842	X	11278	-0-	-564	-0-	11278	2			N	-0-					32
02	10640	X	9368	-0-	-1272	-0-	9368	2			N	-0-					32
03	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	10311	2			N	-0-					32
04	11400	X	10031	-0-	-1369	-0-	10031	2			N	-0-					32
05	11501	X	11262	-0-	-239	-0-	11262	2			N	-0-					32
06	10920	X	10790	-0-	-130	-0-	10790	2			N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

01	9672	X	9647	-0-	-25	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8539	-0-	-729	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9200	-0-	-1061	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9230	-0-	-700	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9355	-0-	-658	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8865	-0-	-465	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10403	-0-	-447	-0-	558	1	9830	2	Y	14					133
							15	9									
02	9800	X	7841	-0-	-1959	-0-	504	1	7276	2	Y	55					188
							61	9									
03	10850	X	9432	-0-	-1418	-0-	558	1	8826	2	Y	44	183	1			49
							48	9									
04	10200	X	9668	-0-	-532	-0-	540	1	9128	2	Y	-0-					49
05	10478	X	4907	-0-	-5571	-0-	558	1	4349	2	Y	-0-					49
06	10080	X	9146	-0-	-934	-0-	540	1	8487	2	Y	108	140	1			17
							119	9									

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11684	-0-	-809	-0-	11574	2	110	9	Y	100	206	1			66
02	11144	X	10386	-0-	-758	-0-	10261	2	125	9	Y	114					180
03	12617	X	12146	-0-	-471	-0-	12036	2	110	9	Y	100	208	1			72
04	12210	X	10766	-0-	-1444	-0-	10764	2	2	9	Y	2					74
05	12617	X	11448	-0-	-1169	-0-	11448	2			Y	-0-					74
06	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	11982	2	92	9	Y	84	51	1			107

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	15090	-0-	-1991	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13482	-0-	-1106	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14567	-0-	-1584	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14913	-0-	-717	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	15050	-0-	-47	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12409	-0-	-2201	-0-	12409	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	14278	-0-	-695	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12587	-0-	-937	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13946	-0-	-748	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	14068	-0-	-152	-0-	13948	2	120	9	N	109	109	1			-0-
05	14694	X	14042	-0-	-652	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13340	-0-	-490	-0-	13340	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10785	-0-	-623	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9553	-0-	-751	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10611	-0-	-487	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10077	-0-	-573	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10118	-0-	-670	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9348	-0-	-1092	-0-	9348	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3112	-0-	-1135	-0-	755	1	2357	2	N	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	682	1	3183	2	N	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	755	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	731	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	755	1	3885	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2992	-0-	-1508	-0-	642	1	2350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	13729	-0-	-562	-0-	13729	2			Y	-0-					-0-
02	12908	X	10700	-0-	-2208	-0-	10700	2			Y	-0-					-0-
03	14291	X	12912	-0-	-1379	-0-	12912	2			Y	-0-					-0-
04	13830	X	13819	-0-	-11	-0-	13819	2			Y	-0-					-0-
05	14291	X	13990	-0-	-301	-0-	13990	2			Y	-0-					-0-
06	13290	X	11901	-0-	-1389	-0-	66	1	11835	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	12262	-0-	-1936	-0-	12262	2			Y	-0-					-0-
02	12824	X	11231	-0-	-1593	-0-	11231	2			Y	-0-					-0-
03	14198	X	11796	-0-	-2402	-0-	11796	2			Y	-0-					-0-
04	13740	X	12678	-0-	-1062	-0-	12678	2			Y	-0-					-0-
05	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			Y	-0-					-0-
06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9016	-0-	-656	-0-	9016	2			N	-0-					8
02	8708	X	7997	-0-	-711	-0-	7997	2			N	-0-					8
03	9517	X	9219	-0-	-298	-0-	9134	2	85	9	N	77	77	1			8
04	9030	X	8649	-0-	-381	-0-	8649	2			N	-0-					8
05	9021	X	8585	-0-	-436	-0-	8585	2			N	-0-					8
06	8910	X	8154	-0-	-756	-0-	8154	2			N	-0-					8

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	267	1	2343	2	N	47	50	1			35
							52	9									
02	2296	N	1525	-0-	-771	-0-	241	1	1284	2	N	-0-					35
03	2542	N	1769	-0-	-773	-0-	267	1	1502	2	N	-0-					35
04	2460	N	1601	-0-	-859	-0-	258	1	1343	2	N	-0-					35
05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	267	1	1275	2	N	-0-					35
06	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	258	1	1319	2	N	-0-					35

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352	X	17374	-0-	-978	-0-	17374	2			N	-0-					4
02	16492	X	15316	-0-	-1176	-0-	15316	2			N	-0-					4
03	17701	X	16741	-0-	-960	-0-	16741	2			N	-0-					4
04	17070	X	16002	-0-	-1068	-0-	16002	2			N	-0-					4
05	17360	X	16464	-0-	-896	-0-	16464	2			N	-0-					4
06	16800	X	15721	-0-	-1079	-0-	15721	2			N	-0-					4

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	18725	-0-	-619	-0-	18645	2	80	9	N	73	73	1			-0-
02	17472	X	16786	-0-	-686	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	18665	-0-	-121	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17873	-0-	-307	-0-	17686	2	187	9	N	170	170	1			-0-
*05	18786	X	18710	-0-	-76	-0-	18700	2	10	9	N	9					9
*06	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	18074	2	151	9	N	137					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	16375	-0-	-396	-0-	16375	2			N	-0-	179	1			45
02	14952	X	14395	-0-	-557	-0-	14395	2			N	-0-					45
03	16833	X	16676	-0-	-157	-0-	16676	2			N	-0-					45
04	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					45
*05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17024	2	9	9	N	8					53
06	16140	X	16132	-0-	-8	-0-	15993	2	139	9	N	126					179

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	26476	-0-	-1021	-0-	26476	2			N	-0-	1	1			-0-
02	24472	X	23807	-0-	-665	-0-	23807	2			N	-0-					-0-
03	27399	X	27399	-0-	-0-	-0-	27399	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	26000	-0-	-10	-0-	25960	2	40	9	N	36	36	1			-0-
05	26877	X	26739	-0-	-138	-0-	26739	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	25513	-0-	-1007	-0-	25513	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	16508	-0-	-1348	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15079	-0-	-1049	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16816	-0-	-296	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
04	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	16682	-0-	-27	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	16043	-0-	-217	-0-	16043	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	18806	-0-	-1251	-0-	18806	2			Y	-0-					12
02	17864	X	16689	-0-	-1175	-0-	16689	2			Y	-0-					12
03	19406	X	18194	-0-	-1212	-0-	18194	2			Y	-0-					12
04	18600	X	17060	-0-	-1540	-0-	17060	2			Y	-0-					12
05	19096	X	18243	-0-	-853	-0-	18243	2			Y	-0-					12
06	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	19840	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11304	-0-	-600	-0-	11304	2			Y	-0-					5
02	10500	X	10128	-0-	-372	-0-	10128	2			Y	-0-					5
03	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2			Y	-0-					5
04	11010	X	10579	-0-	-431	-0-	10579	2			Y	-0-					5
05	11377	X	10820	-0-	-557	-0-	10820	2			Y	-0-					5
06	10950	X	10144	-0-	-806	-0-	10144	2			Y	-0-					5

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	14124	-0-	-16	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14472	-0-	-1431	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14348	-0-	-1042	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14976	-0-	-927	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	14903	-0-	-247	-0-	14903	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312	X	20591	-0-	-2721	-0-	20591	2			N	-0-					10
02	20608	X	18946	-0-	-1662	-0-	18946	2			N	-0-					10
03	22041	X	21444	-0-	-597	-0-	21444	2			N	-0-					10
04	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	21417	2			N	-0-					10
05	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	21925	2			N	-0-					10
06	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	17762	-0-	-497	-0-	17762	2			Y	-0-					-0-
02	16380	X	15980	-0-	-400	-0-	15980	2			Y	-0-					-0-
03	18135	X	17372	-0-	-763	-0-	17372	2			Y	-0-					-0-
04	17550	X	16514	-0-	-1036	-0-	16514	2			Y	-0-					-0-
05	18104	X	10850	-0-	-7254	-0-	10850	2			Y	-0-					-0-
06	17190	X	3037	-0-	-14153	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	21253	-0-	-1563	-0-	21253	2			N	-0-					30
02	20384	X	19512	-0-	-872	-0-	19394	2	118	9	N	107	85	1			52
03	22320	X	21186	-0-	-1134	-0-	21134	2	52	9	N	47	87	1			12
04	21240	X	20698	-0-	-542	-0-	20678	2	20	9	N	18					30
05	21793	X	19705	-0-	-2088	-0-	19664	2	41	9	N	37					67
06	20910	X	20284	-0-	-626	-0-	20259	2	25	9	N	23					90

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20646	X	19554	-0-	-1092	-0-	19554	2			N	-0-					35
02	17920	X	17606	-0-	-314	-0-	17536	2	70	9	N	64	50	1			49
03	19840	X	18868	-0-	-972	-0-	18828	2	40	9	N	36	64	1			21
04	19200	X	18308	-0-	-892	-0-	18291	2	17	9	N	15					36
05	19561	X	18841	-0-	-720	-0-	18820	2	21	9	N	19					55
06	18930	X	17142	-0-	-1788	-0-	17100	2	42	9	N	38					93

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	12945	-0-	-2648	-0-	12945	2			N	-0-					45
02	13580	X	12976	-0-	-604	-0-	12860	2	116	9	N	105	43	1			107
03	14787	X	14043	-0-	-744	-0-	14010	2	33	9	N	30	73	1			64
04	14010	X	13690	-0-	-320	-0-	13676	2	14	9	N	13					77
05	14353	X	14023	-0-	-330	-0-	13979	2	44	9	N	40					117
06	13890	X	13268	-0-	-622	-0-	13254	2	14	9	N	13					130

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	17848	-0-	-1341	-0-	17807	2	41	9	N	37					74
02	17332	X	16028	-0-	-1304	-0-	15962	2	66	9	N	60	86	1			48
03	18879	X	17774	-0-	-1105	-0-	17673	2	101	9	N	92	140	1			-0-
04	17910	X	16188	-0-	-1722	-0-	16157	2	31	9	N	28					28
05	18259	X	17281	-0-	-978	-0-	17260	2	21	9	N	19					47
06	17280	X	16866	-0-	-414	-0-	16830	2	36	9	N	33					80

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8256	-0-	-920	-0-	267	1	7977	2	N	11					61
							12	9									
02	7112	X	5484	-0-	-1628	-0-	241	1	5225	2	N	16					77
							18	9									
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	267	1	8426	2	N	8					85
							9	9									
04	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	258	1	8219	2	N	-0-					85
05	8246	X	8103	-0-	-143	-0-	267	1	7836	2	N	-0-					85
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	258	1	8442	2	N	10					95
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	28671	-0-	-345	-0-	28603	2	68	9	N	62					105
02	26208	X	23453	-0-	-2755	-0-	23443	2	10	9	N	9					114
03	29016	X	1267	-0-	-27749	-0-	1266	2	1	9	N	1					115
04	27840	X	12667	-0-	-15173	-0-	12659	2	8	9	N	7					122
05	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	34822	2	81	9	N	74					196
06	27750	X	25816	-0-	-1934	-0-	25809	2	7	9	N	6	168	1			34

CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	16141	-0-	-1250	-0-	16124	2	17	9	N	15					15
02	15708	X	14458	-0-	-1250	-0-	14443	2	15	9	N	14					29
03	17236	X	15548	-0-	-1688	-0-	15541	2	7	9	N	6					35
04	16680	X	14753	-0-	-1927	-0-	14753	2			N	-0-					35
05	16554	X	16059	-0-	-495	-0-	16059	2			N	-0-					35
06	15630	X	15325	-0-	-305	-0-	15325	2			N	-0-					35

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	30111	-0-	-1695	-0-	30031	2	80	9	N	73					135
02	28420	X	21997	-0-	-6423	-0-	21921	2	76	9	N	69	166	1			38
03	31000	X	511	-0-	-30489	-0-	511	2			N	-0-					38
04	29670	X	16997	-0-	-12673	-0-	16995	2	2	9	N	2					40
05	30225	X	14404	-0-	-15821	-0-	14390	2	14	9	N	13					53
06	29130	X	16734	-0-	-12396	-0-	16732	2	2	9	N	2					55

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 26H RRCID -> 293682 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47275	X	42594	-0-	-4681	-0-	42594	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	37279	-0-	-4273	-0-	37279	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	41657	-0-	-3231	-0-	41657	2			N	-0-					-0-
04	42930	X	15941	-0-	-26989	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
05	44041	X	44041	-0-	-0-	-0-	44041	2			N	-0-					-0-
06	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	43820	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 27H RRCID -> 293836 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7683 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	34275	-0-	-2367	-0-	34275	2			N	-0-					-0-
02	33096	X	30880	-0-	-2216	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
03	35371	X	33797	-0-	-1574	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	18990	-0-	-14430	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	32623	-0-	-1663	-0-	32623	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	32641	-0-	-539	-0-	32641	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 25H RRCID -> 294033 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7644 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46934	X	43378	-0-	-3556	-0-	43378	2			N	-0-					-0-
02	42392	X	37742	-0-	-4650	-0-	37742	2			N	-0-					-0-
03	45725	X	41107	-0-	-4618	-0-	41107	2			N	-0-					-0-
04	43020	X	39918	-0-	-3102	-0-	39918	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	41367	-0-	-2870	-0-	41367	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	30885	-0-	-11085	-0-	30885	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 28H RRCID -> 294144 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7897 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	22588	-0-	-2460	-0-	22588	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19848	-0-	-2580	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	14241	-0-	-8916	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	2	-0-	-22408	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	667	-0-	-22490	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	12274	-0-	-9596	-0-	12274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - GORDON MOORE A (AW) WELL #: 22H RRCID -> 294284 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7596 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70277	X	-0-	-0-	-70277	-0-					N	-0-					-0-
02	20776	X	-0-	-0-	-20776	-0-					N	-0-					-0-
03	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					-0-
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE B (AW) WELL #: 23H RRCID -> 294423 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7615 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37448	X	34790	-0-	-2658	-0-	34790	2			N	-0-					-0-
02	34590	X	34590	-0-	-0-	-0-	34590	2			N	-0-					-0-
03	35523	X	35523	-0-	-0-	-0-	35523	2			N	-0-					-0-
04	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	36757	2			N	-0-					-0-
05	39889	X	39889	-0-	-0-	-0-	39889	2			N	-0-					-0-
06	37050	X	33817	-0-	-3233	-0-	33817	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294615 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7114 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145824	X	95708	-0-	-50116	-0-	95708	2			N	-0-					-0-
02	72123	X	72123	-0-	-0-	-0-	72123	2			N	-0-					-0-
03	116684	X	70289	-0-	-46395	-0-	70289	2			N	-0-					-0-
04	112920	X	61421	-0-	-51499	-0-	61421	2			N	-0-					-0-
05	116684	X	59868	-0-	-56816	-0-	59868	2			N	-0-					-0-
06	92610	X	55163	-0-	-37447	-0-	55163	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294616 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7544 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	29735	-0-	-2288	-0-	29735	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	27110	-0-	-1226	-0-	27110	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	29130	-0-	-1529	-0-	29130	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	27821	-0-	-1849	-0-	27821	2			N	-0-					-0-
05	30535	X	29285	-0-	-1250	-0-	29285	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	26110	-0-	-2930	-0-	26110	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294624 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7466 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48267	X	43054	-0-	-5213	-0-	43054	2			N	-0-					-0-
02	42756	X	38914	-0-	-3842	-0-	38914	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	41248	-0-	-4911	-0-	41248	2			N	-0-					-0-
04	43590	X	39899	-0-	-3691	-0-	39899	2			N	-0-					-0-
05	43958	X	40432	-0-	-3526	-0-	40432	2			N	-0-					-0-
06	41700	X	38233	-0-	-3467	-0-	38233	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294650 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7076 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160859	X	104669	-0-	-56190	-0-	104669	2			N	-0-					-0-
02	89803	X	89803	-0-	-0-	-0-	89803	2			N	-0-					-0-
03	123318	X	89194	-0-	-34124	-0-	89194	2			N	-0-					-0-
04	119340	X	83540	-0-	-35800	-0-	83540	2			N	-0-					-0-
05	123318	X	81567	-0-	-41751	-0-	81567	2			N	-0-					-0-
06	101280	X	75545	-0-	-25735	-0-	75545	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294651 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7117 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155310	X	99269	-0-	-56041	-0-	99269	2			N	-0-					-0-
02	81807	X	81807	-0-	-0-	-0-	81807	2			N	-0-					-0-
03	101153	X	85118	-0-	-16035	-0-	85118	2			N	-0-					-0-
04	97890	X	79288	-0-	-18602	-0-	79288	2			N	-0-					-0-
05	101153	X	77341	-0-	-23812	-0-	77341	2			N	-0-					-0-
06	96060	X	70388	-0-	-25672	-0-	70388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NELL HUDDLESTON D 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294652 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7408 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96751	X	58431	-0-	-38320	-0-	58431	2			N	-0-					-0-
02	46000	X	46000	-0-	-0-	-0-	46000	2			N	-0-					-0-
03	73253	X	42490	-0-	-30763	-0-	42490	2			N	-0-					-0-
04	70890	X	35194	-0-	-35696	-0-	35194	2			N	-0-					-0-
05	73253	X	33962	-0-	-39291	-0-	33962	2			N	-0-					-0-
06	56550	X	23898	-0-	-32652	-0-	23898	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294661 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7722 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	33320	-0-	-2950	-0-	33320	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	29786	-0-	-2974	-0-	29786	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	32542	-0-	-2922	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
04	33840	X	30928	-0-	-2912	-0-	30928	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	31328	-0-	-2958	-0-	31328	2			N	-0-					-0-
06	32250	X	29705	-0-	-2545	-0-	29705	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294687 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7030 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	25973	-0-	-2764	-0-	25973	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	23231	-0-	-2529	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	25474	-0-	-2488	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	24581	-0-	-2119	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	24580	-0-	-2142	-0-	24580	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24190	-0-	-950	-0-	24190	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294734 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7510 - 16111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	26587	-0-	-3979	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	24024	-0-	-2912	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	26570	-0-	-1795	-0-	26570	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25635	-0-	-1605	-0-	25635	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	26314	-0-	-1462	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	24996	-0-	-744	-0-	24996	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294777 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7929 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47802	X	42486	-0-	-5316	-0-	42486	2			N	-0-					-0-
02	42504	X	38412	-0-	-4092	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
03	44671	X	42325	-0-	-2346	-0-	42325	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	40131	-0-	-2229	-0-	40131	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	40732	-0-	-2575	-0-	40732	2			N	-0-					-0-
06	41160	X	38841	-0-	-2319	-0-	38841	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 32 (AW) WELL #: U 32H RRCID -> 295188 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7935 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89776	X	53823	-0-	-35953	-0-	53823	2			N	-0-					-0-
02	81088	X	45535	-0-	-35553	-0-	45535	2			N	-0-					-0-
03	73408	X	48386	-0-	-25022	-0-	48386	2			N	-0-					-0-
04	63210	X	45019	-0-	-18191	-0-	45019	2			N	-0-					-0-
05	59582	X	44417	-0-	-15165	-0-	44417	2			N	-0-					-0-
06	52080	X	40590	-0-	-11490	-0-	40590	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 31 (AW) WELL #: 31H RRCID -> 295298 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7804 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54219	X	43084	-0-	-11135	-0-	43084	2			N	-0-					-0-
02	42756	X	37730	-0-	-5026	-0-	37730	2			N	-0-					-0-
03	47337	X	40473	-0-	-6864	-0-	40473	2			N	-0-					-0-
04	43320	X	38224	-0-	-5096	-0-	38224	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	38376	-0-	-6388	-0-	38376	2			N	-0-					-0-
06	41700	X	36039	-0-	-5661	-0-	36039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RCB LTD 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295579 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8135 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79360	X	53824	-0-	-25536	-0-	53824	2			N	-0-					-0-
02	65576	X	59094	-0-	-6482	-0-	59094	2			N	-0-					-0-
03	68727	X	63881	-0-	-4846	-0-	63881	2			N	-0-					-0-
04	58813	X	58813	-0-	-0-	-0-	58813	2			N	-0-					-0-
05	65441	X	58320	-0-	-7121	-0-	58320	2			N	-0-					-0-
06	63330	X	52491	-0-	-10839	-0-	52491	2			N	-0-					-0-

RCB LTD 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295635 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8115 - 16015

01	89559	X	87986	-0-	-1573	-0-	87986	2			N	-0-					-0-
02	78204	X	75374	-0-	-2830	-0-	75374	2			N	-0-					-0-
03	84289	X	79145	-0-	-5144	-0-	79145	2			N	-0-					-0-
04	85140	X	74779	-0-	-10361	-0-	74779	2			N	-0-					-0-
05	87978	X	68586	-0-	-19392	-0-	68586	2			N	-0-					-0-
06	85140	X	68187	-0-	-16953	-0-	68187	2			N	-0-					-0-

MABEL MCCANN A (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296766 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7745 - 19756

01	14B2 EXT		29154	-0-	29154	29154	27254	2	1900	9	N	1727	1727	1			-0-
02	157627	X	128473	-0-	-29154	-0-	122004	2	6469	9	N	5881	5881	1			-0-
03	131288	X	131288	-0-	-0-	-0-	127530	2	3758	9	N	3416	3401	1			15
04	106555	X	106555	-0-	-0-	-0-	104355	2	2200	9	N	2000	1987	1			28
05	101246	X	95067	-0-	-6179	-0-	93371	2	1696	9	N	1542	1446	1			124
06	97980	X	82227	-0-	-15753	-0-	80960	2	1267	9	N	1152	1162	1			114

MABEL MCCANN B (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296798 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7793 - 18494

01	14B2 EXT		65534	-0-	65534	65534	59583	2	5951	9	N	5410	5410	1			-0-
02	199964	X	134430	-0-	-65534	-0-	126790	2	7640	9	N	6945	6945	1			-0-
03	107709	X	107709	-0-	-0-	-0-	103338	2	4371	9	N	3974	3877	1			97
04	94920	X	85206	-0-	-9714	-0-	82675	2	2531	9	N	2301	2241	1			157
05	98084	X	71373	-0-	-26711	-0-	69493	2	1880	9	N	1709	1787	1			79
06	97980	X	61085	-0-	-36895	-0-	59669	2	1416	9	N	1287	1349	1			17

MABEL MCCANN C (AW) WELL #: 4H RRCID -> 296898 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7732 - 16333

01	14B2 EXT		90285	-0-	90285	107773	81441	2	8844	9	N	8040	8044	1			59
02	197383	X	89610	-0-	-107773	-0-	85026	2	4584	9	N	4167	4226	1			-0-
03	82944	X	82944	-0-	-0-	-0-	79773	2	3171	9	N	2883	2759	1			124
04	70239	X	70239	-0-	-0-	-0-	67966	2	2273	9	N	2066	2038	1			152
05	66716	X	66716	-0-	-0-	-0-	64765	2	1951	9	N	1774	1807	1			119
06	59522	X	59522	-0-	-0-	-0-	58020	2	1502	9	N	1365	1456	1			28

COLE FRAZIER 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298817 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8039 - 17073

*01	165890	X	165890	-0-	-0-	-0-	165890	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		177949	-0-	177949	177949	177949	2			N	-0-					-0-
*03	357189	X	179240	-0-	-177949	-0-	179240	2			N	-0-					-0-
*04	146667	X	146667	-0-	-0-	-0-	146667	2			N	-0-					-0-
*05	133883	X	133883	-0-	-0-	-0-	133883	2			N	-0-					-0-
*06	114562	X	114562	-0-	-0-	-0-	114562	2			N	-0-					-0-

COLE FRAZIER 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298818 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8069 - 16626

01	164569	X	164569	-0-	-0-	-0-	164569	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		185860	-0-	185860	185860	185860	2			N	-0-					-0-
03	365718	X	179858	-0-	-185860	-0-	179858	2			N	-0-					-0-
04	155038	X	155038	-0-	-0-	-0-	155038	2			N	-0-					-0-
05	145055	X	145055	-0-	-0-	-0-	145055	2			N	-0-					-0-
06	128282	X	128282	-0-	-0-	-0-	128282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

POOL B 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299010 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7149 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		33177	-0-	33177	33177	33177	2			N	-0-					-0-
03	134406	X	101229	-0-	-33177	-0-	101229	2			N	-0-					-0-
04	86438	X	86438	-0-	-0-	-0-	86438	2			N	-0-					-0-
05	81693	X	81693	-0-	-0-	-0-	81693	2			N	-0-					-0-
06	74464	X	74464	-0-	-0-	-0-	74464	2			N	-0-					-0-

POOL B 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 299064 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7214 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		18147	-0-	18147	18147	18147	2			N	-0-					-0-
03	121675	X	103528	-0-	-18147	-0-	103528	2			N	-0-					-0-
04	113070	X	85022	-0-	-28048	-0-	85022	2			N	-0-					-0-
05	116839	X	72630	-0-	-44209	-0-	72630	2			N	-0-					-0-
06	113070	X	64556	-0-	-48514	-0-	64556	2			N	-0-					-0-

POOL B 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299089 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7879 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		18200	-0-	18200	18200	18200	2			N	-0-					-0-
03	121354	X	103154	-0-	-18200	-0-	103154	2			N	-0-					-0-
04	96732	X	96732	-0-	-0-	-0-	96732	2			N	-0-					-0-
05	90947	X	90947	-0-	-0-	-0-	90947	2			N	-0-					-0-
06	81959	X	81959	-0-	-0-	-0-	81959	2			N	-0-					-0-

POOL B 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299160 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7464 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		33402	-0-	33402	33402	33402	2			N	-0-					-0-
03	147012	X	113610	-0-	-33402	-0-	113610	2			N	-0-					-0-
04	145710	X	95595	-0-	-50115	-0-	95595	2			N	-0-					-0-
05	150567	X	89009	-0-	-61558	-0-	89009	2			N	-0-					-0-
06	145710	X	76201	-0-	-69509	-0-	76201	2			N	-0-					-0-

G E NELON - WCCO 6 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 299275 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6766 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	169462	X	169462	-0-	-0-	-0-	169246	2	216	9	N	196	139	1			57
*05	275814	X	275814	-0-	-0-	-0-	275767	2	47	9	N	43					100
*06	270596	X	270596	-0-	-0-	-0-	270553	2	43	9	N	39	109	1			30

G E NELON - WCCO 6 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299337 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6793 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	168460	X	168460	-0-	-0-	-0-	168358	2	102	9	N	93					93
05	264825	X	264825	-0-	-0-	-0-	264795	2	30	9	N	27	87	1			33
*06	222651	X	222651	-0-	-0-	-0-	222651	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

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

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1670	-0-	-562	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1596	-0-	-574	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1508	-0-	-648	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	203	-0-	-1161	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	606	-0-	-682	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	706	-0-	-627	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	812	-0-	-560	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	783	-0-	-365	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1840	-0-	-148	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1632	-0-	-216	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1697	-0-	-253	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1185	-0-	-215	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9032	-0-	-392	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8209	-0-	-303	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8382	-0-	-1042	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8732	-0-	-238	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8706	-0-	-377	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8758	-0-	-32	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2457	-0-	-259	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1278	-0-	-150	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

01	3751	X	1573	-0-	-2178	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2130	-0-	-1258	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4087	-0-	987	987	4087	3			N	-0-					-0-
04	2669	N	1682	-0-	-987	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
*06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					25
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					25
03	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2488	3	8	9	N	7					32
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					32
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					32
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	2370	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1564	-0-	-424	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1867	-0-	-353	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1997	3			N	-0-					139
02	1848	N	1679	-0-	-169	-0-	1679	3			N	-0-					139
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					139
04	1920	N	1729	-0-	-191	-0-	1729	3			N	-0-					139
05	1860	N	1214	-0-	-646	-0-	1214	3			N	-0-					139
06	1950	N	1313	-0-	-637	-0-	1313	3			N	-0-					139

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					94
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					94
03	3100	N	4981	-0-	1881	1881	4981	3			N	-0-					94
04	3000	N	3915	-0-	915	2796	3869	3	46	9	N	42					136
05	3100	N	3233	-0-	133	2929	3233	3			N	-0-					136
06	6405	X	3476	-0-	-2929	-0-	3462	3	14	9	N	13					149

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					174
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					174
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					174
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	3			N	-0-					174
05	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	3			N	-0-					174
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	1855	-0-	-2888	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	840	-0-	-3444	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	1594	-0-	-3273	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	1200	-0-	-3510	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	498	-0-	-4369	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1862	-0-	-3129	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	1701	-0-	-2807	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	796	-0-	-4195	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3184	-0-	-1346	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3082	3			N	-0-					36
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					36
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					36
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					36
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					36
06	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	3104	3			N	-0-					36

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3861	-0-	-696	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3681	-0-	-323	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4059	-0-	-405	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3786	-0-	-534	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4019	-0-	-445	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	464	-0-	-2791	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1263	-0-	-893	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1961	-0-	-457	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1608	-0-	-522	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	49	-0-	-1841	-0-	49	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3090	-0-	-10	592	3090	2			N	-0-					-0-
02	2506	N	1914	-0-	-592	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1559	-0-	-481	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3034	-0-	-410	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3231	-0-	-219	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

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

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9186	-0-	-858	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8091	-0-	-981	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8843	-0-	-1201	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8995	-0-	-635	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8689	-0-	-191	-0-	8689	2			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3917	-0-	-485	-0-	3917	3			N	-0-					47
02	4228	X	3429	-0-	-799	-0-	3429	3			N	-0-					47
03	4681	X	4162	-0-	-519	-0-	4162	3			N	-0-					47
04	4530	X	3931	-0-	-599	-0-	3931	3			N	-0-					47
05	4619	X	4008	-0-	-611	-0-	4008	3			N	-0-					47
06	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	3			N	-0-					47

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4165	-0-	-1322	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3906	-0-	-1050	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4576	-0-	-911	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4654	-0-	-337	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4370	-0-	-528	-0-	4370	3			N	-0-					170
02	4424	X	4036	-0-	-388	-0-	4036	3			N	-0-					170
03	4836	X	4450	-0-	-386	-0-	4450	3			N	-0-					170
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					170
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					170
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					170

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2404	-0-	-732	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2835	-0-	-315	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	924	N	240	-0-	-684	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	224	-0-	-830	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	750	N	82	-0-	-668	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5153	-0-	-210	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3555	-0-	-1289	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4642	-0-	-721	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5021	-0-	-342	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	5671	3			N	-0-					89
02	5516	X	4964	-0-	-552	-0-	4964	3			N	-0-					89
03	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	6027	3			N	-0-					89
04	5970	X	5691	-0-	-279	-0-	5691	3			N	-0-					89
05	6169	X	5802	-0-	-367	-0-	5802	3			N	-0-					89
06	5820	X	5747	-0-	-73	-0-	5747	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2523	-0-	-249	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2430	-0-	-34	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2402	-0-	-208	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2580	-0-	-192	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1536	-0-	-1434	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2318	-0-	-1867	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	1279	-0-	-2809	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2988	-0-	-1538	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1014	-0-	-629	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	817	-0-	-499	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	202	-0-	-3580	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	2875	-0-	-659	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2506	-0-	-134	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	99	-0-	-2691	-0-	99	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1233	-0-	-751	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1754	-0-	-262	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1119	-0-	-1161	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4638	-0-	-260	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3935	-0-	-489	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4383	-0-	-329	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4450	-0-	-50	-0-	4450	3			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2323	-0-	-1025	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2198	-0-	-826	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	3			N	-0-					70
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					70
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					70
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					70
05	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	3			N	-0-					70
06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			N	-0-					70

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					124
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					124
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					124
04	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	1740	3			N	-0-					124
05	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1763	3			N	-0-					124
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					124

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					62
02	2268	N	1924	-0-	-344	-0-	1924	3			N	-0-					62
03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	3			N	-0-					62
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					62
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					62
06	2400	N	2107	-0-	-293	-0-	2107	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	3142	3			N	-0-					123
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					123
03	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	3			N	-0-					123
04	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3147	3			N	-0-					123
05	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3261	3			N	-0-					123
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					123

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2660	-0-	-1092	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2589	-0-	-435	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2318	-0-	-832	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4197	-0-	-484	-0-	4197	3			N	-0-					103
02	4228	X	3675	-0-	-553	-0-	3675	3			N	-0-					103
03	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	3			N	-0-					103
04	4470	X	4213	-0-	-257	-0-	4213	3			N	-0-					103
05	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	4295	3			N	-0-					103
06	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	4254	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2555	-0-	-235	-0-	2555	3			N	-0-					47
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					47
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					47
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					47
05	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	2910	3			N	-0-					47
06	2940	N	2689	-0-	-251	-0-	2689	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4931	-0-	-556	-0-	4931	3			N	-0-					46
02	4956	X	4317	-0-	-639	-0-	4317	3			N	-0-					46
03	5425	X	5392	-0-	-33	-0-	5240	3	152	9	N	138	175	1			9
04	5160	X	4949	-0-	-211	-0-	4949	3			N	-0-					9
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					9
06	5220	X	4997	-0-	-223	-0-	4997	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5302	-0-	-898	-0-	5302	3			N	-0-					19
02	5656	X	4642	-0-	-1014	-0-	4642	3			N	-0-					19
03	6262	X	5635	-0-	-627	-0-	5635	3			N	-0-					19
04	6060	X	5322	-0-	-738	-0-	5322	3			N	-0-					19
05	6014	X	5425	-0-	-589	-0-	5425	3			N	-0-					19
06	5460	X	5373	-0-	-87	-0-	5373	3			N	-0-					19

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3275	-0-	-533	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	464	-0-	-3721	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

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

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2726	-0-	-830	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2637	-0-	-1053	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	2966	-0-	-847	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4765	-0-	-195	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLEUM PARTNERS, LLC 100287
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

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

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

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	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-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

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

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

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-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

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	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-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					66
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					66
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					66
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					66
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					66
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					66

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

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-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

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	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-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

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-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

01	14B	DENY	394	-0-	394	24372	394	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	268	-0-	268	24640	268	2			N	-0-					-0-
03	24877	X	237	-0-	-24640	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

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-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

01	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	616	N	477	-0-	-139	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

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-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 4 RRCID -> 299445 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7922 - 8616

01	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
*02	122	X	56	-0-	-66	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	106	-0-	-118	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	108	-0-	108	4095	108	2			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	15	-0-	15	4110	15	2			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4110					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4110					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4110					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4110					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					29
02	1204	N	962	-0-	-242	-0-	962	2			Y	-0-					29
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	2			Y	-0-					29
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					29
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					29
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		592	-0-	592	1205	592	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		558	-0-	558	1763	558	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		585	-0-	585	2348	585	2			Y	-0-					-0-
04	2916	X	568	-0-	-2348	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					166
02	644	N	184	-0-	-460	-0-	184	2			Y	-0-					166
03	1333	N	837	-0-	-496	-0-	837	2			Y	-0-					166
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					166
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					166
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	2			Y	-0-					89
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					89
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					89
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					89
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					89
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					127
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					127
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					127
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					127
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					127
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

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

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

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

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			Y	-0-					30
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					30
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					30
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					30
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1445	-0-	-725	-0-	1445	2			Y	-0-					101
02	2016	N	1574	-0-	-442	-0-	1574	2			Y	-0-					101
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			Y	-0-					101
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					101
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

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

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1125	-0-	-1138	-0-	1125	2			Y	-0-					39
02	2044	X	1691	-0-	-353	-0-	1691	2			Y	-0-					39
03	2263	X	2001	-0-	-262	-0-	2001	2			Y	-0-					39
04	2190	X	1900	-0-	-290	-0-	1900	2			Y	-0-					39
05	2263	X	1961	-0-	-302	-0-	1961	2			Y	-0-					39
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2066	-0-	-1499	-0-	2066	2			Y	-0-					31
02	3192	X	3164	-0-	-28	-0-	3164	2			Y	-0-					31
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					31
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					31
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	1185	2			Y	-0-					23
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					23
03	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	1582	2			Y	-0-					23
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					23
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					37
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			Y	-0-					37
03	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			Y	-0-					37
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					37
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					38
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					38
03	2201	X	1384	-0-	-817	-0-	1384	2			Y	-0-					38
04	2610	X	1103	-0-	-1507	-0-	1103	2			Y	-0-					38
05	2697	X	897	-0-	-1800	-0-	897	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	250	-0-	-928	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10070	-0-	-1896	-0-	10070	2			Y	-0-					52
02	10836	X	9260	-0-	-1576	-0-	9260	2			Y	-0-					52
03	11997	X	10314	-0-	-1683	-0-	10314	2			Y	-0-					52
04	11610	X	10175	-0-	-1435	-0-	10175	2			Y	-0-					52
05	10354	X	9811	-0-	-543	-0-	9811	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2700	-0-	-803	-0-	2700	2			Y	-0-					34
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					34
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					34
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					34
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					34
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2645	-0-	-455	1707	2645	2			Y	-0-					54
02	2800	N	2287	-0-	-513	1194	2287	2			Y	-0-					54
03	2714	N	1520	-0-	-1194	-0-	1520	2			Y	-0-					54
04	1470	N	840	-0-	-630	-0-	840	2			Y	-0-					54
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					10
02	2856	X	2646	-0-	-210	-0-	2646	2			Y	-0-					10
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	2			Y	-0-					10
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			Y	-0-					10
05	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2954	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					6
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					6
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					6
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					6
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	1689	-0-	-4511	-0-	1689	2			Y	-0-					33
02	5600	X	2458	-0-	-3142	-0-	2458	2			Y	-0-					33
03	6200	X	4451	-0-	-1749	-0-	4451	2			Y	-0-					33
04	5490	X	4165	-0-	-1325	-0-	4165	2			Y	-0-					33
05	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	4091	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			Y	-0-					32
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					32
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					32
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					32
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					25
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					25
03	7967	X	1930	-0-	-6037	-0-	1433	1	497	2	Y	-0-					25
04	7710	X	1922	-0-	-5788	-0-	605	1	1248	2	Y	63	88	1			-0-
							69	9									
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	332	1	8538	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					43
02	4396	X	4016	-0-	-380	-0-	4016	2			Y	-0-					43
03	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4463	2			Y	-0-					43
04	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	4305	2			Y	-0-					43
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			Y	-0-					136
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6934	2	43	9	Y	39	175	1			-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			Y	-0-					-0-
04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	N	2506	-0-	-113	-0-	2506	2			Y	-0-					33
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	2074	2			Y	-0-					33
03	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			Y	-0-					33
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					33
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2			Y	-0-					22
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1136	2			Y	-0-					22
03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			Y	-0-					22
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					22
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					25
02	1344	N	1314	-0-	-30	-0-	1314	2			Y	-0-					25
03	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			Y	-0-					25
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					25
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			Y	-0-					30
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					30
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			Y	-0-					30
04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			Y	-0-					30
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9103	-0-	-786	-0-	9103	2			Y	-0-					15
02	8932	X	8468	-0-	-464	-0-	8468	2			Y	-0-					15
03	9827	X	9365	-0-	-462	-0-	9365	2			Y	-0-					15
04	9270	X	8785	-0-	-485	-0-	8785	2			Y	-0-					15
05	9331	X	8807	-0-	-524	-0-	8807	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3897	-0-	-1962	-0-	3897	2			Y	-0-					102
02	5292	X	5116	-0-	-176	-0-	5098	2	18	9	Y	16	118	1			-0-
03	5735	X	4584	-0-	-1151	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	4359	-0-	-1131	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	1411	-0-	-4262	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					74
02	5012	X	1202	-0-	-3810	-0-	1202	2			Y	-0-					74
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	627	1	5698	2	Y	-0-					74
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	398	1	5662	2	Y	23	97	1			-0-
							25	9									
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	653	1	6349	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

01	12028	X	11262	-0-	-766	-0-	11262	2			Y	-0-					72
02	10864	X	10142	-0-	-722	-0-	10142	2			Y	-0-					72
03	11346	X	11318	-0-	-28	-0-	11318	2			Y	-0-					72
04	10980	X	6060	-0-	-4920	-0-	6060	2			Y	-0-					72
05	11346	X	11233	-0-	-113	-0-	11233	2			Y	-0-					72
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

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

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					114
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					114
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	187	1	3332	2	Y	-0-					114
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	160	1	3100	2	Y	79	193	1			-0-
							87	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	63	1	2742	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	51	-0-	-4165	-0-	51	2			Y	-0-					17
02	3808	X	19	-0-	-3789	-0-	19	2			Y	-0-					17
03	1829	X	9	-0-	-1820	-0-	9	2			Y	-0-					17
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					17
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

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

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

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

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

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

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10268	-0-	-582	-0-	209	1	10059	2	Y	-0-			56
02	7448	X	7069	-0-	-379	-0-	662	1	6407	2	Y	-0-			56
03	10385	X	6741	-0-	-3644	-0-	1334	1	5407	2	Y	-0-			56
04	10050	X	5629	-0-	-4421	-0-	1185	1	4444	2	Y	-0-			56
05	10385	X	7522	-0-	-2863	-0-	929	1	6593	2	Y	-0-			56
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	168	1	9478	2	Y	-0-			74
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	159	1	8564	2	Y	-0-			74
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	279	1	9504	2	Y	-0-			74
04	9330	X	8718	-0-	-612	-0-	278	1	8440	2	Y	-0-			74
05	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	88	1	10370	2	Y	-0-			74
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

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

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	1621	1	2367	2	Y	-0-			-0-
02	3640	X	2806	-0-	-834	-0-	840	1	1966	2	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	401	1	3126	2	Y	-0-			-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	885	1	2948	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1119	1	2849	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1796	-0-	-1056	-0-	1297	1	499	2	Y	-0-			32
02	2212	X	446	-0-	-1766	-0-	275	1	171	2	Y	-0-			32
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	892	1	2451	2	Y	-0-			32
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3057	1	1222	2	Y	-0-			32
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	280	1	3219	2	Y	-0-			32
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2553	-0-	-2531	-0-	2553	2			Y	-0-					107
02	4592	X	3840	-0-	-752	-0-	3840	2			Y	-0-					107
03	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	4475	2			Y	-0-					107
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					107
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					107
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	888	-0-	-120	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2057	-0-	-71	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1725	-0-	-39	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2181	-0-	-87	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1702	-0-	-6	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	6	-0-	-1172	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	5	-0-	-1165	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
02	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1397	-0-	-1703	119416	1397	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1131	-0-	-1669	117747	1131	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1253	-0-	-1847	115900	1253	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1175	-0-	-1825	114075	1175	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1261	-0-	-1839	112236	1261	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1462	-0-	-1538	110698	1462	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

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

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

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

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

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-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

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

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1317	-0-	-111	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	385	-0-	-725	-0-	385	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

01	3100	N	2882	-0-	-218	64	2882	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	952	N	897	-0-	-55	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

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-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

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-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	900	-0-	-304	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

01	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2160	-0-	-72	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1771	-0-	-329	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

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

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	964	-0-	-100	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2439	-0-	-445	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1771	-0-	-385	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1572	-0-	-558	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	616	N	432	-0-	-184	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	532	N	271	-0-	-261	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1409	-0-	-355	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		450	-0-	450	724	450	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		334	-0-	334	1058	334	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		261	-0-	261	1319	261	2			N	-0-					-0-
05	1560	X	241	-0-	-1319	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3610	-0-	3610	3610	3610	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4391	-0-	4391	8001	4391	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3231	-0-	3231	11232	3231	2			N	-0-					-0-
05	11486	X	254	-0-	-11232	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2258	-0-	-10	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2264	-0-	-247	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2026	-0-	-284	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	353	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	319	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	353	1	3113	2	N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	342	1	2818	2	N	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	353	1	3064	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	342	1	2568	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

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-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

01	1271	N	675	-0-	-596	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	714	-0-	-340	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	952	N	844	-0-	-108	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

01	2418	X	1773	-0-	-645	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1586	-0-	-486	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1859	-0-	-435	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1861	-0-	-359	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1959	-0-	-180	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1102	-0-	-466	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1203	-0-	-564	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

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-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

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-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

01	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	892	-0-	-278	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	233	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	210	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	233	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	225	1	2207	2	N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	233	1	2167	2	N	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	225	1	2135	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1855	-0-	-105	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	1497	-0-	-4207	-0-	328	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	1389	-0-	-3679	-0-	278	1	1111	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	656	-0-	-4676	-0-	656	1			N	-0-					-0-
04	2820	X	1781	-0-	-1039	-0-	221	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1634	-0-	-1094	-0-	341	1	1293	2	N	-0-					-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	334	1	2101	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1824	-0-	-306	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1900	-0-	-470	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

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-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

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-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

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-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1210	-0-	-274	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2041	-0-	-1400	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1870	-0-	-1182	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7990	-0-	-70	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7764	-0-	-265	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7633	-0-	-1202	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7433	-0-	-1117	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3376	-0-	-376	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1557	-0-	-2597	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	218	-0-	-3412	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2150	-0-	-1601	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2763	-0-	-867	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2400	-0-	2400	2825	2400	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2624	-0-	2624	5449	2624	2			N	-0-					-0-
05	8862	X	3413	-0-	-5449	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	100	1	2590	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1290	-0-	-539	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1080	-0-	-572	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	989	-0-	-840	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	918	-0-	-852	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	910	-0-	-640	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	595	-0-	-665	-0-	595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

01	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1152	-0-	-136	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

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-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

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-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

01	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4150	-0-	-470	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	2743	-0-	-2207	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1869	-0-	-63	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

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

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

01	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

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-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

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-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

01	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

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-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

01	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3999	-0-	-61	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4045	-0-	-543	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3764	-0-	-736	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3734	-0-	-766	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

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-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

01	14B2 EXT		486	-0-	486	492	486	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1210	-0-	1210	1702	1210	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1356	-0-	1356	3058	1356	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1110	-0-	1110	4168	1110	2			N	-0-					-0-
05	5249	X	1081	-0-	-4168	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

01	14B DENY		96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		412	-0-	412	508	412	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		510	-0-	510	1018	510	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		488	-0-	488	1506	488	2			N	-0-					-0-
05	2007	X	501	-0-	-1506	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

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

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

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-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

01	4805	X	4328	-0-	-477	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6967 - 7302

01	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

01	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2450	-0-	-266	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2580	-0-	-52	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2766	-0-	-117	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2689	-0-	-163	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	718	-0-	-708	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	144	-0-	-1236	-0-	144	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

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

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

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

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2492	-0-	-391	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

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-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4269	-0-	-603	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4381	-0-	-920	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	5039	-0-	-61	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

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-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

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-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6803 - 8709

01	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
04	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
05	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

01	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

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-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

01	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

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-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1534	-0-	-230	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1517	-0-	-51	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

01	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	519	1	2191	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2075	-0-	-333	-0-	460	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	542	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	394	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	426	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	362	1	2664	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

01	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2819	-0-	-2	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2778	-0-	-167	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2692	-0-	-38	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

01	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	837	1	604	2	N	-0-					-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	755	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	839	1	286	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1355	-0-	-925	-0-	810	1	545	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	839	-0-	-1517	-0-	839	1			N	-0-					-0-
06	1950	X	812	-0-	-1138	-0-	812	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

01	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1612	-0-	-208	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

01	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3474	-0-	-362	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3798	-0-	-282	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

01	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

01	651	X	257	-0-	-394	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	588	X	90	-0-	-498	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	651	X	138	-0-	-513	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	630	X	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

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

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	980	N	898	-0-	-82	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	990	N	711	-0-	-279	-0-	711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2639	-0-	-1019	-0-	56	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2413	-0-	-219	-0-	50	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	142	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	182	1	2614	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	175	1	2655	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1527	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1156	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1578	1	4564	2	N	-0-					-0-
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	1501	1	5373	2	N	-0-					-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	963	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	941	1	4152	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6717 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	25195	2			N	-0-					-0-
02	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
04	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
05	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
06	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
05	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6796 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
02	43459	X	43459	-0-	-0-	-0-	43459	2			N	-0-					-0-
03	52340	X	52340	-0-	-0-	-0-	52340	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	45550	-0-	34180	-0-	45550	2			N	-0-					-0-
05	43332	X	43332	-0-	-0-	-0-	43332	2			N	-0-					-0-
06	39254	X	39254	-0-	-0-	-0-	39254	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
02	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
04	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
05	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	832	1	1834	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2143	-0-	-321	-0-	688	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	839	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1984	-0-	-596	-0-	793	1	1191	2	N	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	828	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	812	1	1768	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	846	-0-	-2440	-0-	660	1	186	2	N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	828	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	371	1	5890	2	N	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	964	1	2646	2	N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	883	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	851	1	2672	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1514	-0-	-496	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
06	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5470	-0-	-914	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5925	-0-	-75	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	267	1	4233	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	241	1	4282	2	Y	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	258	1	4081	2	Y	-0-					-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	267	1	3984	2	Y	-0-					-0-
*06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	258	1	3828	2	Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

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-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
06	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	868	-0-	-341	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	748	-0-	-572	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	654	-0-	-648	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2189	-0-	-570	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2098	-0-	-394	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1974	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2026	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	1841	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1681	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1980	N	1385	-0-	-595	-0-	1385	2			Y	-0-					1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	44	-0-	-1599	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	2	-0-	-1708	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	724	-0-	-330	-0-	721	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	952	X	627	-0-	-325	-0-	625	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1178	N	756	-0-	-422	-0-	749	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	690	N	236	-0-	-454	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			Y	-0-					1

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

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

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2800	N	3622	-0-	822	822	3618	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	3024	N	2202	-0-	-822	-0-	2194	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2211	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

01	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2470	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2240	N	2101	-0-	-139	-0-	2097	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2307	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	2091	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2325	N	1782	-0-	-543	-0-	1774	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	2250	N	1063	-0-	-1187	-0-	1063	2			Y	-0-					2

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7313 - 10639

01	6200	X	2	-0-	-6198	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2	-0-	-4310	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	33835	X	33835	-0-	-0-	-0-	33835	2			N	-0-					-0-
05	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	31231	2			N	-0-					-0-
06	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	29842	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6771 - 8678

01	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	3881	-0-	-3869	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	667	-0-	-6833	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

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-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2647	-0-	-265	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1873	-0-	-1217	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	2640	-0-	-434	-0-	154	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	507	1	3051	2	N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	552	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	643	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	684	1	3192	2	N	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	574	1	2217	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2700	-0-	-1206	-0-	267	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1450	-0-	-2078	-0-	241	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2791	-0-	-805	-0-	267	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2877	-0-	-513	-0-	258	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	267	1	2798	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	258	1	2220	2	N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7272 - 7277

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

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

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

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3220	-0-	-779	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3000	-0-	-612	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2902	-0-	-1097	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2914	-0-	-566	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4710	-0-	-870	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4641	-0-	-729	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4730	-0-	-571	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1533	-0-	-761	-0-	353	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1537	-0-	-703	-0-	319	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1498	-0-	-672	-0-	353	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	342	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	353	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	342	1	1055	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3279	-0-	-69	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2808	-0-	-216	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2687	-0-	-523	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	8745	-0-	-1826	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8513	-0-	-923	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
05	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10872	-0-	-498	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3581	-0-	-59	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3706	-0-	-194	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3315	-0-	-715	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3611	-0-	-289	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3895	-0-	-1158	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4094	-0-	-274	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4485	-0-	-135	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2376	-0-	-1127	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2143	-0-	-1021	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1562	-0-	-1941	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	852	-0-	-2238	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	814	-0-	-1573	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	297	-0-	-2013	-0-	297	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	450	N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	91	-0-	-1583	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	600	N	90	-0-	-510	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7395 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1442	-0-	-2278	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5270	-0-	-190	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5317	-0-	-173	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5291	-0-	-1405	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3572	-0-	-2476	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3541	-0-	-2132	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4871	-0-	-740	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2121	-0-	-3009	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10314	-0-	-164	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9197	-0-	-267	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10007	-0-	-440	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9839	-0-	-241	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10045	-0-	-278	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9709	-0-	-281	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2136	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					1

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7225	-0-	-1052	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7576	-0-	-12	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8329	-0-	-72	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7972	-0-	-158	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8141	-0-	-260	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7452	-0-	-678	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	37218	2			N	-0-					-0-
05	46134	X	46134	-0-	-0-	-0-	46134	2			N	-0-					-0-
06	37395	X	37395	-0-	-0-	-0-	37395	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1776	-0-	-983	-0-	388	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1685	-0-	-807	-0-	350	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1814	-0-	-945	-0-	388	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	375	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	388	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	375	1	1845	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3548	-0-	-932	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7528	-0-	-129	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6747	-0-	-169	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7410	-0-	-185	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7076	-0-	-274	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7111	-0-	-484	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6879	-0-	-411	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

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

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 6881 - 9275

01	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
02	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
04	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
05	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
06	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

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-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6524	-0-	6524	6524	6524	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		895	-0-	895	7419	895	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1286	-0-	1286	8705	1286	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1316	-0-	1316	10021	1316	2			N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

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-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

01	8060	X	7373	-0-	-687	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6545	-0-	-735	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7217	-0-	-533	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6939	-0-	-441	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6858	-0-	-282	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

01	3534	X	1842	-0-	-1692	-0-	280	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2511	-0-	-681	-0-	329	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	376	1	2664	2	N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	324	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	269	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	185	1	2859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6467	-0-	-725	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6285	-0-	-183	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6721	-0-	-29	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6914	-0-	-30	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6677	-0-	-43	-0-	6677	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	568	1	2483	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2220	-0-	-748	-0-	593	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	543	1	2212	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	548	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1633	-0-	-1405	-0-	736	1	897	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4967	-0-	-675	-0-	4965	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3304	X	3245	-0-	-59	-0-	3238	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3658	X	3244	-0-	-414	-0-	3232	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	3229	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	4960	X	3184	-0-	-1776	-0-	3175	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	4800	X	3187	-0-	-1613	-0-	3187	2			Y	-0-					3

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2047	-0-	-109	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1576	-0-	-687	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1523	-0-	-607	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3825	-0-	-347	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4279	-0-	-101	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3755	-0-	-625	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	176	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2351	-0-	-449	-0-	153	1	2198	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	173	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2618	-0-	-52	-0-	149	1	2469	2	N	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	151	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	139	1	2401	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

01	4278	X	3868	-0-	-410	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3465	-0-	-534	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3525	-0-	-315	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

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-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	960	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

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-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

01	2573	X	1845	-0-	-728	-0-	232	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1862	-0-	-658	-0-	169	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1515	-0-	-1275	-0-	652	1	863	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	956	-0-	-1744	-0-	498	1	458	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	562	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1159	-0-	-851	-0-	523	1	636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9043	-0-	-474	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6951	-0-	-1253	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8899	-0-	-215	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8564	-0-	-226	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	682	-0-	-2108	-0-	682	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3013	-0-	-87	377	2988	2	25	9	Y	23	26	1			12
02	2800	N	2804	-0-	4	381	2776	2	28	9	Y	25	18	1	2	8	17
03	3546	X	3165	-0-	-381	-0-	3150	2	15	9	Y	14	18	1	2	8	11
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17	9	Y	15	11	1			15
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	2	31	9	Y	28	21	1			22
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4538	2	20	9	Y	18	23	1			17

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	437	-0-	-431	-0-	35	1	402	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	72	1	390	2	N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	347	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	314	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	277	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	288	1	1599	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1214	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1983	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1650	N	1270	-0-	-380	-0-	1270	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	2376	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2996	X	1850	-0-	-1146	-0-	1847	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2697	X	2112	-0-	-585	-0-	2103	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2310	X	1516	-0-	-794	-0-	1512	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2387	X	1818	-0-	-569	-0-	1811	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2310	X	2176	-0-	-134	-0-	2176	2			Y	-0-					2

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7097	-0-	-312	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7108	-0-	-115	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6822	-0-	-168	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5980	-0-	-1243	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3073	-0-	73	73	3073	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					107
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					107
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					107
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					107
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					107
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	309	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	241	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	268	1	1934	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2007	-0-	-243	-0-	312	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	384	1	1798	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	421	1	1543	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5382	-0-	5382	5382	5382	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4640	-0-	4640	10022	4640	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4836	-0-	4836	14858	4836	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4732	-0-	4732	19590	4732	2			N	-0-					-0-
06	23945	X	4355	-0-	-19590	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2885	2	21	9	Y	19	22	1			7
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2599	2	20	9	Y	18	11	1	2	8	12
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2319	2	13	9	Y	12	13	1	3	8	8
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	8	9	Y	7	8	1			7
05	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	1210	2	6	9	Y	5					5

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3123	-0-	-1124	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2596	-0-	-1240	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3065	-0-	-1045	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3305	-0-	-508	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	372	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3494	-0-	-202	-0-	344	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2955	-0-	-1137	-0-	271	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	375	1	3584	2	N	-0-					-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	388	1	3561	2	N	-0-					-0-
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	375	1	3685	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

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

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
04	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	411	1	6678	2	N	-0-					-0-
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	351	1	5897	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5623	-0-	-1290	-0-	560	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5764	-0-	-926	-0-	676	1	5088	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4039	-0-	-2874	-0-	330	1	3709	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	4969	-0-	-1721	-0-	276	1	4693	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	7	7	1			2
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	3	4	1			1
05	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	1689	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	839	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4440	-0-	-12	-0-	758	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3794	-0-	-1259	-0-	107	1	3687	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3542	-0-	-1348	-0-	258	1	3284	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3088	-0-	-1965	-0-	267	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3402	-0-	-1368	-0-	258	1	3144	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	304	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2345	-0-	-91	-0-	257	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	348	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	342	1	2887	2	N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	353	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	342	1	2992	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	1337	2	34	9	Y	31	38	1			15
02	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1422	2	19	9	Y	17	20	1			12
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2413	2	51	9	Y	46	17	1			41
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2524	2	12	9	Y	11	41	1			11
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2082	2	19	9	Y	17	15	1			13
06	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	2205	2	31	9	Y	28	13	1			28

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1060	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1	2	8	1
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	Y	10	2	1			9
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2014	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	Y	6	8	1			5
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1798	2	9	9	Y	8	6	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2442	-0-	-1216	-0-	2421	2	21	9	Y	19	23	1			7
02	2968	X	2082	-0-	-886	-0-	2063	2	19	9	Y	17	10	1	4	8	10
03	2914	X	1815	-0-	-1099	-0-	1807	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	2580	X	2065	-0-	-515	-0-	2065	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	2067	2	11	9	Y	10	2	1			8
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2533	2	8	9	Y	7	8	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2833	2	24	9	Y	22	24	1			7
02	2436	N	2310	-0-	-126	-0-	2295	2	15	9	Y	14	10	1	2	8	9
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	Y	17	11	1			15
04	2730	N	2596	-0-	-134	-0-	2586	2	10	9	Y	9	15	1			9
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2772	2	13	9	Y	12	11	1			10
06	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	2425	2	19	9	Y	17	10	1			17

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5337	-0-	-431	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5984	-0-	-278	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5811	-0-	-249	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5880	-0-	-258	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5625	-0-	-165	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	2072	X	1678	-0-	-394	-0-	1674	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	2109	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	2520	X	1649	-0-	-871	-0-	1643	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	1907	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	2520	X	1843	-0-	-677	-0-	1843	2			Y	-0-					2

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2891	-0-	-329	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8029	-0-	-403	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7168	-0-	-224	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7552	-0-	-338	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	420	1	1783	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1851	-0-	-361	-0-	379	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	420	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3510	-0-	510	510	329	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3409	-0-	309	819	417	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	2892	N	2073	-0-	-819	-0-	408	1	1665	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4335	-0-	-2423	-0-	2	1	4333	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3855	-0-	-2249	-0-	1	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	3575	-0-	-2718	-0-	2	1	3573	2	N	-0-					-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	79	1	5765	2	N	-0-					-0-
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	4	1	8231	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3312	-0-	212	368	3310	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3072	X	2704	-0-	-368	-0-	2697	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3101	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2515	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2700	X	2390	-0-	-310	-0-	2390	2			Y	-0-					2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

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

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5063	-0-	-920	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5081	-0-	-709	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4833	-0-	-1150	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4882	-0-	-908	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	221	3021	2			N	-0-					-0-
03	2795	N	2574	-0-	-221	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5739	-0-	2739	2739	5739	2			N	-0-					-0-
05	10066	X	7327	-0-	-2739	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4854	2	3	9	Y	3	2	1			7
02	4256	X	3500	-0-	-756	-0-	3489	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	4583	2	24	9	Y	22	21	1			6
04	4560	X	4220	-0-	-340	-0-	4208	2	12	9	Y	11	14	1			3
05	4712	X	3851	-0-	-861	-0-	3833	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	4560	X	2060	-0-	-2500	-0-	2060	2			Y	-0-					5

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4085	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4088	X	3614	-0-	-474	-0-	3607	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	4526	X	4206	-0-	-320	-0-	4191	2	15	9	Y	14	13	1			4
04	4290	X	4066	-0-	-224	-0-	4058	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3763	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	4080	X	3484	-0-	-596	-0-	3484	2			Y	-0-					3

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	794	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2203	-0-	-569	-0-	729	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	860	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	843	1	4335	2	N	-0-					-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	843	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	796	1	4531	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	324	1	2343	2	N	-0-					-0-
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	306	1	1954	2	N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	244	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	271	1	2345	2	N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	321	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	349	1	1474	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	2			N	-0-					29
02	6468	X	5369	-0-	-1099	-0-	5369	2			N	-0-					29
03	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	6071	2			N	-0-					29
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					29
05	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					29
06	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					29

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5390	-0-	-126	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5669	-0-	-271	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5861	-0-	-277	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5646	-0-	-204	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7314 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	26	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2581	-0-	-219	-0-	14	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	21	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2627	-0-	-223	-0-	23	1	2604	2	N	-0-					-0-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	13	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	14	1	2685	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

01	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2778	-0-	-190	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3022	-0-	-8	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2666	-0-	-424	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

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-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

01	3689	X	2975	-0-	-714	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2882	-0-	-450	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3406	-0-	-254	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3189	-0-	-411	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

01	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	543 6	1 9	3911	2	Y	5	5	8			-0-
02	4256	X	3755	-0-	-501	-0-	504	1	3251	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	555	1	3889	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4355	-0-	-175	-0-	540	1	3815	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	558	1	3913	2	Y	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	537	1	3801	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

01	2697	X	1395	-0-	-1302	-0-	1392	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	1336	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1220	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1321	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1488	N	135	-0-	-1353	-0-	132	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

01	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3964	-0-	-264	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	498	-0-	-4028	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	23	-0-	-4357	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

01	4557	X	3427	-0-	-1130	-0-	333	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3028	-0-	-808	-0-	278	1	2750	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3385	-0-	-862	-0-	306	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3382	-0-	-728	-0-	420	1	2962	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	392	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	305	1	3496	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

01	7998	X	7255	-0-	-743	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6081	-0-	-1059	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7180	-0-	-477	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7210	-0-	-200	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7276	-0-	-381	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

01	4371	X	3604	-0-	-767	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3578	-0-	-359	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3678	-0-	-12	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6118	-0-	-98	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6453	-0-	-429	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6151	-0-	-359	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6173	-0-	-616	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6102	-0-	-468	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1393	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1204	N	764	-0-	-440	-0-	762	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1740	-0-	-647	-0-	1737	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	1904	N	1023	-0-	-881	-0-	1019	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2387	N	1239	-0-	-1148	-0-	1228	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	1680	N	273	-0-	-1407	-0-	267	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3100	N	3212	-0-	112	112	3205	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	3000	N	3056	-0-	56	168	3056	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3906	2	4	9	Y	4	2	1			5
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3511	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3363	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3515	2	7	9	Y	6	8	1			2
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4117	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	3750	X	3733	-0-	-17	-0-	3733	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1511	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	1085	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1195	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1227	2			Y	-0-					1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1499	-0-	-733	-0-	1499	2			N	-0-					46
02	2016	N	1323	-0-	-693	-0-	1323	2			N	-0-					46
03	2232	N	634	-0-	-1598	-0-	634	2			N	-0-					46
04	1440	N	581	-0-	-859	-0-	581	2			N	-0-					46
05	1457	N	450	-0-	-1007	-0-	450	2			N	-0-					46
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6471	-0-	-907	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6432	-0-	-232	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6762	-0-	-318	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7062	-0-	-68	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6826	-0-	-74	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	3363	-0-	-3798	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4726	-0-	-1742	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5348	-0-	-1813	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6151	-0-	-659	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

01	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

01	3906	X	2608	-0-	-1298	-0-	833	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2853	-0-	-675	-0-	686	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	987	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	1008	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	994	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	790	1	2083	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

01	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2014	-0-	-254	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	468	1	3804	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

01	6603	X	3026	-0-	-3577	-0-	3023	2	3	9	Y	3	1	1			5
02	4872	X	2483	-0-	-2389	-0-	2476	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	3888	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	3660	X	2910	-0-	-750	-0-	2902	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5369	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3437	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3282	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3625	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	3330	X	2908	-0-	-422	-0-	2904	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	3299	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3227	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	2458	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2492	X	2256	-0-	-236	-0-	2252	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2387	X	2331	-0-	-56	-0-	2323	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2370	X	1665	-0-	-705	-0-	1661	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2511	X	1743	-0-	-768	-0-	1736	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2430	X	1656	-0-	-774	-0-	1656	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2754	-0-	-718	-0-	2752	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3052	X	2788	-0-	-264	-0-	2781	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3028	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3088	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3371	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2873	-0-	-1932	-0-	2870	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4340	X	3205	-0-	-1135	-0-	3196	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	4805	X	4031	-0-	-774	-0-	4016	2	15	9	Y	14	14	1			4
04	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	3871	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	3279	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	3900	X	3004	-0-	-896	-0-	3004	2			Y	-0-					3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	541	-0-	-544	-0-	535	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	779	2	8	9	Y	7	4	1	2	8	4
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	598	2	7	9	Y	6					6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2696	2	24	9	Y	22	24	1			8
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2419	2	15	9	Y	14	11	1	2	8	9
03	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2644	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	9
04	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	2605	2	14	9	Y	13	9	1			13
05	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2536	2	14	9	Y	13	16	1			10
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2729	2	14	9	Y	13	10	1			13

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3916	-0-	-2625	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4602	-0-	-1306	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4905	-0-	-1202	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4439	-0-	-631	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3475	-0-	375	375	359	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	2058	N	1683	-0-	-375	-0-	279	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3505	-0-	405	405	448	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3566	X	3161	-0-	-405	-0-	276	1	2885	2	N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	356	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	309	1	1733	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

01	3627	X	3157	-0-	-470	-0-	3157	2			N	-0-					55
02	3192	X	2764	-0-	-428	-0-	2764	2			N	-0-					55
03	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2			N	-0-					55
04	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	2			N	-0-					55
05	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			N	-0-					55
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 05/16/2023 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

01	3100	X	1761	-0-	-1339	-0-	1739	2	22	9	Y	20	19	1			3
02	2800	X	1615	-0-	-1185	-0-	1607	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	3
03	3100	X	655	-0-	-2445	-0-	654	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	3000	X	1900	-0-	-1100	-0-	1883	2	17	9	Y	15	1	1			15
05	2108	X	724	-0-	-1384	-0-	709	2	15	9	Y	14	18	1			11
06	1740	X	1276	-0-	-464	-0-	1270	2	6	9	Y	5	11	1			5

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

01	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			Y	-0-					8
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					8
03	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2173	2	22	9	Y	20	19	1			9
04	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2090	2			Y	-0-	1	1			8
05	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			Y	-0-					8
06	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	2026	2			Y	-0-					8

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

01	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4496	-0-	-236	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4803	-0-	-405	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4556	-0-	-394	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

01	5735	X	4856	-0-	-879	-0-	4852	2	4	9	Y	4	2	1			8
02	5180	X	4167	-0-	-1013	-0-	4155	2	12	9	Y	11	13	1			6
03	5735	X	4561	-0-	-1174	-0-	4537	2	24	9	Y	22	22	1			6
04	5550	X	4376	-0-	-1174	-0-	4363	2	13	9	Y	12	14	1			4
05	5735	X	4470	-0-	-1265	-0-	4452	2	18	9	Y	16	15	1			5
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					5

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

01	1023	N	576	-0-	-447	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2342	-0-	-66	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1995	-0-	-525	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

01	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3799	-0-	-93	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4024	-0-	-254	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

01	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3474	-0-	-194	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3766	-0-	-295	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1212	-0-	-300	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	860	-0-	-1300	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

01	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2148	-0-	-344	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	173	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	139	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3546	-0-	446	446	150	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	1404	N	958	-0-	-446	-0-	161	1	797	2	N	-0-					-0-
05	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	450	X	178	-0-	-272	-0-	178	1			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1093	1	5986	2	N	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	917	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1191	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	1279	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	1383	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3316	-0-	-914	-0-	1340	1	1976	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2848	-0-	-36	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2292	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2576	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2220	X	1815	-0-	-405	-0-	1815	2			Y	-0-					2

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2420	-0-	-212	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4767	-0-	-1495	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5700	-0-	-686	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4770	-0-	-1410	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					17
02	2548	N	2530	-0-	-18	-0-	2530	2			N	-0-					17
03	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	2			N	-0-					17
04	3000	N	3001	-0-	1	22	3001	2			N	-0-					17
05	2990	N	2968	-0-	-22	-0-	2968	2			N	-0-					17
06	2880	X	2779	-0-	-101	-0-	2779	2			N	-0-					17

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	388	1	5565	2	N	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	350	1	5146	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5732	-0-	-282	-0-	388	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5196	-0-	-624	-0-	375	1	4821	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4867	-0-	-1209	-0-	388	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	375	1	4687	2	N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	146	1	3537	2	Y	-0-					99
02	3584	X	2240	-0-	-1344	-0-	126	1	2114	2	Y	-0-					99
03	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	148	1	2816	2	Y	-0-					99
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	155	1	5955	2	Y	38	95	1			42
							42	9									
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	172	1	5595	2	Y	-0-					42
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	149	1	5558	2	Y	-0-					42

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

01	1550	N	717	-0-	-833	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

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-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

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-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

01	4495	X	3667	-0-	-828	-0-	355	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3137	-0-	-923	-0-	372	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	309	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3137	-0-	-763	-0-	204	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	138	1	4662	2	N	-0-					-0-
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	179	1	3987	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	274	1	1444	2	Y	-0-					13
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	229	1	1583	2	Y	-0-					13
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	295	1	2437	2	Y	-0-					13
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	282	1	2281	2	Y	-0-					13
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	288	1	1855	2	Y	-0-					13
*06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	275	1	1889	2	Y	10	4	1			19
							11	9									

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2997	-0-	-727	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3587	-0-	-691	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3138	-0-	-1002	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4387	-0-	-945	-0-	4383	2	4	9	Y	4	2	1			5
02	4816	X	4228	-0-	-588	-0-	4221	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	5332	X	3802	-0-	-1530	-0-	3788	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	5120	2	7	9	Y	6	8	1			2
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4897	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					3

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

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

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	35	-0-	-2600	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	45	1	5708	2	N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	289	1	3675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4123	-0-	-609	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4407	-0-	-739	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4553	-0-	-427	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4647	-0-	-344	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3413	-0-	-997	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6248	-0-	-696	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5574	-0-	-698	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6088	-0-	-856	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6016	-0-	-464	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5977	-0-	-378	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5909	-0-	-151	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	187	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	182	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1300	-0-	-901	-0-	213	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	217	1	1877	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	220	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	214	1	1824	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

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

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 8023 - 10321

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4485	-0-	-72	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4224	-0-	-333	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3727	-0-	-683	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5940	-0-	-787	-0-	293	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	269	1	5704	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7192	-0-	-465	-0-	299	1	6893	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6282	-0-	-1128	-0-	379	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6738	-0-	-919	-0-	393	1	6345	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6341	-0-	-619	-0-	400	1	5941	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	353	1	2914	2	N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	271	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	353	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	314	1	3033	2	N	-0-					-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	353	1	3117	2	N	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	342	1	2976	2	N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

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

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3236	-0-	-488	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

01	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	739	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2190	-0-	-1002	-0-	671	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2076	-0-	-1241	-0-	643	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	728	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	836	1	2356	2	N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	778	1	2904	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

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-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

01	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	340	1	2769	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2473	-0-	-803	-0-	318	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2383	-0-	-1244	-0-	293	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1894	-0-	-1466	-0-	402	1	1492	2	N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	389	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	382	1	3478	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

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-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

01	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	184	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2338	-0-	-70	-0-	185	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	243	1	2607	2	N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	215	1	2655	2	N	-0-					-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	267	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	258	1	2281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	290	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	230	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	235	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	135	1	3313	2	N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	115	1	3359	2	N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	128	1	2847	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	5971	2			Y	-0-					4
02	5740	X	5549	-0-	-191	-0-	5549	2			Y	-0-					4
03	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	5710	2			Y	-0-					4
04	5790	X	5539	-0-	-251	-0-	5539	2			Y	-0-					4
05	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	5725	2			Y	-0-					4
06	5940	X	5719	-0-	-221	-0-	5719	2			Y	-0-					4

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	251	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	201	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	128	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	161	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	170	1	1310	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3054	-0-	-1162	-0-	1223	1	1820	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1026	1	2833	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1223	1	3142	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	1179	1	3524	2	Y	76	61	1			15
							84	9									
05	4216	X	3501	-0-	-715	-0-	1193	1	2308	2	Y	-0-					15
*06	4080	X	4058	-0-	-22	-0-	1184	1	2874	2	Y	-0-	15	1			-0-

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4879	-0-	-422	-0-	558	1	4313	2	N	7	7	8			116
							8	9									
02	4788	X	4268	-0-	-520	-0-	462	1	3806	2	N	-0-					116
03	5301	X	4391	-0-	-910	-0-	380	1	4004	2	N	6	65	1			57
							7	9									
04	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	540	1	4195	2	N	-0-	5	1			52
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	558	1	4625	2	N	-0-					52
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	540	1	4438	2	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	876	1	2432	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	2856	X	2751	-0-	-105	-0-	741	1	2002	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	803	1	2899	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	3060	X	2805	-0-	-255	-0-	808	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	885	1	2480	2	Y	-0-					-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	780	1	4265	2	Y	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3150	-0-	-42	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3325	-0-	-245	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3183	-0-	-387	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

01	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	402	1	2247	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2489	-0-	-311	-0-	374	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	413	1	2468	2	Y	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	408	1	2686	2	Y	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	422	1	2711	2	Y	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	408	1	2419	2	Y	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1169	1	4767	2	Y	22	22	8			73
							24	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1082	1	4551	2	Y	4	4	8			73
							4	9									
03	5735	X	5279	-0-	-456	-0-	1188	1	4087	2	Y	4	4	8			73
							4	9									
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1151	1	4974	2	Y	-0-					73
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	1193	1	5078	2	Y	-0-					73
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1179	1	4480	2	Y	-0-					73

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

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-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3505	2			N	-0-					18
02	3304	X	3140	-0-	-164	-0-	3140	2			N	-0-					18
03	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			N	-0-					18
04	3510	X	3457	-0-	-53	-0-	3457	2			N	-0-					18
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					18
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					18

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

01	4123	X	2924	-0-	-1199	-0-	267 3	1 9	2654	2	N	3	3	8			-0-
02	3724	X	2945	-0-	-779	-0-	241	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	267	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	258	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	267	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2184	-0-	-966	-0-	258	1	1926	2	N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

01	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	2			Y	-0-					3
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	2033	2			Y	-0-					3
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			Y	-0-					3
04	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			Y	-0-					3
05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			Y	-0-					3
*06	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2			Y	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	1770	N	1100	-0-	-670	-0-	1097	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1767	N	743	-0-	-1024	-0-	739	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1800	N	1349	-0-	-451	-0-	1349	2			Y	-0-					1

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

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-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

01	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	428	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2489	-0-	-647	-0-	370	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	355	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	66	1	3663	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	263	1	2494	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2599	-0-	-611	-0-	208	1	2391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4242	-0-	-294	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4499	-0-	-361	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

01	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	67	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2868	-0-	-772	-0-	43	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3359	-0-	-541	-0-	13	1	3346	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	339	1	1669	2	Y	-0-					97
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	328	1	1924	2	Y	-0-					97
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	364	1	1895	2	Y	-0-					97
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	355	1	2022	2	Y	-0-					97
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	360	1	1895	2	Y	-0-					97
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	350	1	2063	2	Y	-0-					97

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

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-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

01	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2914	-0-	-110	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2894	-0-	-466	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2691	-0-	-473	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2953	-0-	-227	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					14
02	3696	X	553	-0-	-3143	-0-	553	2			Y	-0-					14
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					14
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					14
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					14
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					14

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4360	-0-	-428	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4814	-0-	-487	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4437	-0-	-483	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4669	-0-	-384	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4281	-0-	-609	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	1993	-0-	-704	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1980	-0-	-600	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3413	-0-	-423	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3615	-0-	-415	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3644	-0-	-226	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
06	810	N	514	-0-	-296	-0-	514	1			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	51	1	3191	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	18	1	2988	2	N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	43	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	37	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	18	1	2769	2	N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	148	1	7197	2	Y	-0-					-0-
02	8540	X	6635	-0-	-1905	-0-	143	1	6492	2	Y	-0-					-0-
03	8122	X	6756	-0-	-1366	-0-	193	1	6563	2	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6017	-0-	-1393	-0-	170	1	5847	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6122	-0-	-1349	-0-	188	1	5934	2	Y	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	169	1	6423	2	Y	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

01	3100	N	3821	-0-	721	1993	3821	2			N	-0-					-0-
02	3402	X	1409	-0-	-1993	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	1034	-0-	-671	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3227	-0-	-13	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5081	-0-	-344	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4530	-0-	-370	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
*06	5070	X	4556	-0-	-514	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1308	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	927	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1271	N	861	-0-	-410	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	2			Y	-0-					1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	494	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	535	1	845	2	N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	472	1	358	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	604	-0-	-729	-0-	604	1			N	-0-					-0-
06	1350	N	573	-0-	-777	-0-	523	1	50	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1221	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3952	-0-	-612	-0-	1050	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	1220	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	1159	1	3331	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	1223	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4131	-0-	-669	-0-	1184	1	2947	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6950 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	219	1	4637	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	3920	X	2887	-0-	-1033	-0-	237	1	2650	2	Y	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	265	1	4167	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	257	1	3770	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4281	-0-	-59	-0-	273	1	3960	2	Y	44	30	1			14
							48	9									
*06	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	185	1	3963	2	Y	-0-					14

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

01	4433	X	2913	-0-	-1520	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	10	-0-	-3994	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2840	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2439	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2386	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	2760	X	2632	-0-	-128	-0-	2628	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	2314	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

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-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	183	1			45
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2101	-0-	-839	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2346	-0-	-878	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2175	-0-	-1235	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2082	-0-	-998	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2965	-0-	-335	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3597	-0-	-743	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3171	-0-	-581	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3168	-0-	-582	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2854	-0-	-1021	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	460	1	3010	2	N	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	454	1	1930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	478	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	462	1	2219	2	N	-0-					-0-
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	434	1	2168	2	N	-0-					-0-
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	446	1	1999	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3585	-0-	-335	-0-	3584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4260	-0-	-80	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3818	-0-	-578	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4283	-0-	-584	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4115	-0-	-595	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4228	-0-	-19	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3694	-0-	-142	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	452	-0-	-3826	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
05	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	15893	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1135	-0-	-1407	-0-	409	1	726	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1826	-0-	-610	-0-	315	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	355	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2108	-0-	-502	-0-	375	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	194	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	958	-0-	-1502	-0-	220	1	738	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2824	-0-	-1485	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2128	-0-	-1624	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2368	-0-	-1476	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	5	1			20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

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

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	261	1	3435	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	241	1	3092	2	N	-0-					55
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	265	1	3595	2	N	-0-					55
04	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	257	1	3249	2	N	-0-					55
05	3689	X	3291	-0-	-398	-0-	265	1	3026	2	N	-0-					55
06	3750	X	3068	-0-	-682	-0-	258	1	2810	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4106	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	3815	2	52	9	Y	47	38	1			9
05	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	3840	2			Y	-0-					9
06	3990	X	3731	-0-	-259	-0-	3731	2			Y	-0-	9	1			-0-

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

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-

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	747	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	634	1	1156	2	N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	680	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	449	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	471	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	478	1	1649	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

01	4259	X	581	-0-	-3678	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	1914	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2240	X	1763	-0-	-477	-0-	1760	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3297	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3493	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2619	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3210	X	2180	-0-	-1030	-0-	2180	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1167 10	1 9	3005	2	Y	9	9	8			23
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	1013 3	1 9	2508	2	Y	3	3	8			23
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1223 3	1 9	3328	2	Y	3	3	8			23
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1184 13	1 9	3126	2	Y	12	28	1			7
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1190	1	2142	2	Y	-0-					7
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1184	1	1865	2	Y	-0-	7	1			-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					52
02	2072	N	1553	-0-	-519	-0-	1553	2			N	-0-					52
03	1705	N	1109	-0-	-596	-0-	1109	2			N	-0-					52
04	3000	N	3405	-0-	405	405	3405	2			N	-0-					52
05	2411	N	2006	-0-	-405	-0-	2006	2			N	-0-					52
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					52

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2570	-0-	-344	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2447	-0-	-313	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2260	-0-	-230	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2870	-0-	-757	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2554	-0-	-694	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	185	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	152	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	135	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	124	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	154	1	1566	2	N	-0-					-0-
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	161	1	992	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

01	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	677	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	619	1	3206	2	N	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	674	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	690	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	770	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	824	1	2997	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

01	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	1231	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1426	N	935	-0-	-491	-0-	928	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1200	N	900	-0-	-300	-0-	897	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1085	N	857	-0-	-228	-0-	851	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

01	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	2519	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	2828	X	2041	-0-	-787	-0-	2037	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	2553	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3030	X	2233	-0-	-797	-0-	2227	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	2357	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2490	X	2195	-0-	-295	-0-	2195	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

01	1023	N	354	-0-	-669	-0-	351	2	3	9	Y	3	1	1			2
02	896	N	552	-0-	-344	-0-	552	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	802	1	8592	2	N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	682	1	8532	2	N	-0-					-0-
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	628	1	11220	2	N	-0-					-0-
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	512	1	8910	2	N	-0-					-0-
05	496	X	449	-0-	-47	-0-	449	1			N	-0-					-0-
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	947	1	235	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	21	1	4611	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3769	-0-	-683	-0-	62	1	3707	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4283	-0-	-646	-0-	47	1	4236	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3451	-0-	-1319	-0-	147	1	3304	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	15	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3249	-0-	-1221	-0-	100	1	3149	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2825	-0-	-283	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2817	-0-	-453	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2513	-0-	-773	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2776	-0-	-314	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5988	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5428	2	10	9	Y	9	11	1			5
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6080	2	21	9	Y	19	19	1			5
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5523	2	11	9	Y	10	12	1			3
05	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	3549	2	17	9	Y	15	13	1			5
06	4020	X	3438	-0-	-582	-0-	3438	2			Y	-0-					5

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5759	-0-	-2301	-0-	1466	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6256	-0-	-1024	-0-	740	1	5516	2	N	-0-					-0-
03	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	786	1	10352	2	N	-0-					-0-
04	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	761	1	9766	2	N	-0-					-0-
05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	557	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	646	-0-	-1510	-0-	481	1	165	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	613	-0-	-1774	-0-	514	1	99	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	354	-0-	-1956	-0-	354	1			N	-0-					-0-
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	959	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	778	1	1868	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1415	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	1155	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1177	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	183	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	152	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	159	1	952	2	N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	143	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	149	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	144	1	1004	2	N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4730	-0-	-974	-0-	91	1	4639	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4811	-0-	-173	-0-	77	1	4734	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4584	-0-	-903	-0-	67	1	4517	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	5022	-0-	-78	-0-	72	1	4950	2	N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	120	1	5345	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5007	-0-	-153	-0-	98	1	4909	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2595	-0-	-233	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2378	-0-	-505	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2277	-0-	-303	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2771	-0-	-561	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2917	-0-	-653	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2354	-0-	-1025	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5346	-0-	-110	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4809	-0-	-119	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5233	-0-	-223	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5094	-0-	-186	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5099	-0-	-295	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5007	-0-	-153	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3574	2	3	9	Y	3	3	8			11
02	3332	X	3065	-0-	-267	-0-	3065	2			Y	-0-					11
03	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3398	2			Y	-0-					11
04	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	3206	2			Y	-0-					11
05	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	3269	2			Y	-0-					11
06	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	3191	2			Y	-0-					11

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5741	-0-	-1358	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6829	-0-	-270	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6925	-0-	-174	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6575	-0-	-295	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

01	1085	N	816	-0-	-269	-0-	814	2	2 9	Y	2	1 1					2
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	833	2	2 9	Y	2	3 1					1
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3 9	Y	3	3 1					1
04	780	N	286	-0-	-494	-0-	284	2	2 9	Y	2	2 1					1
05	930	N	619	-0-	-311	-0-	617	2	2 9	Y	2	2 1					1
06	840	N	446	-0-	-394	-0-	446	2		Y	-0-						1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

01	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1044	2	3 9	Y	3	1 1					3
02	1400	N	940	-0-	-460	-0-	938	2	2 9	Y	2	4 1					1
03	1550	N	560	-0-	-990	-0-	553	2	7 9	Y	6	5 1					2
04	1020	N	590	-0-	-430	-0-	587	2	3 9	Y	3	4 1					1
05	1054	N	885	-0-	-169	-0-	881	2	4 9	Y	4	4 1					1
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-						1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

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-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2025

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3180	-0-	-376	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3227	-0-	-223	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3819	-0-	-241	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	661	-0-	-3834	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	16	-0-	-4479	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3517	-0-	-347	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

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

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2396	-0-	-363	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2119	-0-	-317	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2167	-0-	-241	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	225	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1347	-0-	-165	-0-	198	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	183	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	179	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	168	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1144	-0-	-416	-0-	34	1	1110	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

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

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	1	-0-	-3499	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	6	-0-	-3869	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	533	-0-	-3217	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	119	-0-	-2113	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	435	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	374	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	495	1	3423	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	516	1	2962	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3278	-0-	-628	-0-	432	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3283	-0-	-497	-0-	294	1	2989	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2707	-0-	-145	-0-	2707	2			Y	-0-					3
02	2520	N	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			Y	-0-					3
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					3
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					3
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					3
*06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					3

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3217	-0-	-171	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	3173	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3024	X	2752	-0-	-272	-0-	2745	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3346	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	3061	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	3016	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	2900	2			Y	-0-					2

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	885	-0-	-479	-0-	834	1	51	2	N	-0-					-0-
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	767	1			N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	1			N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	1			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WANN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3178	-0-	-770	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3345	-0-	-1026	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3752	-0-	-88	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5660	-0-	-106	-0-	5660	2			Y	-0-					6
02	5208	X	5018	-0-	-190	-0-	5018	2			Y	-0-					6
03	5704	X	5650	-0-	-54	-0-	5650	2			Y	-0-					6
04	5520	X	5412	-0-	-108	-0-	5412	2			Y	-0-					6
05	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	5589	2			Y	-0-					6
*06	5490	X	5358	-0-	-132	-0-	5358	2			Y	-0-					6

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2419	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2212	N	2123	-0-	-89	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
*06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2678	-0-	-150	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	66	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	96	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	84	1	2607	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

01	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3468	-0-	-1040	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3386	-0-	-1636	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4309	-0-	-551	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4260	-0-	-762	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3776	-0-	-144	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3791	-0-	-704	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3923	-0-	-427	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3765	-0-	-465	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1820	-0-	-196	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1904	-0-	-226	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1260	-0-	-755	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	916	-0-	-974	-0-	916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

01	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1400	-0-	-952	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1702	-0-	-840	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1713	-0-	-829	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1465	-0-	-665	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

01	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3926	-0-	-124	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

01	2852	X	1670	-0-	-1182	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1565	-0-	-647	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

01	3782	X	3001	-0-	-781	-0-	267	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1908	-0-	-1284	-0-	229	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	262	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2026	-0-	-1334	-0-	258	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2199	-0-	-1180	-0-	267	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	258	1	2602	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	4252	2			Y	-0-					17
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					17
03	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	2			Y	-0-					17
04	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	4041	2	26	9	Y	24	33	1			8
05	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	4169	2			Y	-0-					8
*06	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	3997	2			Y	-0-	8	1			-0-

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

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-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

01	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4004	-0-	-756	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3527	-0-	-1743	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4006	-0-	-794	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3383	-0-	-117	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3745	-0-	-130	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

01	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3226	-0-	-442	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3126	-0-	-654	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

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-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4152	-0-	-20	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4037	-0-	-433	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	3015	-0-	-3743	-0-	574	1	2441	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3981	-0-	-2123	-0-	593	1	3388	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6265	-0-	-493	-0-	617	1	5648	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5180	-0-	-790	-0-	691	1	4489	2	N	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	717	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	3941	-0-	-2119	-0-	545	1	3396	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3853	-0-	-683	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4738	-0-	-392	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

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

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

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

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

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

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

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-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

01	2883	N	2498	-0-	-385	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2351	-0-	-113	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2167	-0-	-499	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	243	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	202	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	179	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2781	-0-	-279	-0-	185	1	2596	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	202	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2420	-0-	-640	-0-	202	1	2218	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3086	-0-	-22	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3309	-0-	-21	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

01	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3857	2			Y	-0-					55
02	3976	X	3422	-0-	-554	-0-	3422	2			Y	-0-					55
03	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2			Y	-0-					55
04	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	2			Y	-0-					55
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					55
*06	3990	X	3732	-0-	-258	-0-	3732	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3893	-0-	-850	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3593	-0-	-997	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3874	-0-	-621	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3056	-0-	-1144	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	166	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2341	-0-	-1831	-0-	171	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2823	-0-	-1548	-0-	200	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	154	1	4562	2	N	-0-					-0-
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	158	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	124	1	4885	2	N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2704	-0-	-208	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	267	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	241	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	267	1	3245	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2821	-0-	-779	-0-	258	1	2563	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2606	-0-	-1238	-0-	267	1	2339	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2825	-0-	-895	-0-	258	1	2567	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	193	1	4410	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	172	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	195	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	217	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	193	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	184	1	3457	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2789	-0-	-481	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

01	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3206	-0-	-154	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3445	-0-	-244	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

01	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	82	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	319	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	353	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	342	1	3160	2	N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

01	7316	X	7153	-0-	-163	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6191	-0-	-333	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6482	-0-	-568	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6852	-0-	-433	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6369	-0-	-561	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5432	-0-	-280	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5806	-0-	-434	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6318	-0-	-130	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5994	-0-	-246	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

01	3751	X	3364	-0-	-387	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2968	-0-	-420	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	655	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	512	1	2889	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	680	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	635	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	487	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5031	-0-	-797	-0-	703	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	3736	-0-	-1220	-0-	654	1	3082	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4972	-0-	-856	-0-	589	1	4383	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4825	-0-	-815	-0-	649	1	4176	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5113	-0-	-715	-0-	612	1	4501	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	1875	-0-	-2985	-0-	650	1	1225	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2226	-0-	-1804	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1975	-0-	-1721	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2464	-0-	-1628	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3016	-0-	-944	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	1040	-0-	-2649	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1468	-0-	-609	-0-	1465	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1788	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2735	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2297	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1977	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2670	N	1258	-0-	-1412	-0-	1258	2			Y	-0-					2

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	310	-0-	-837	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	300	N	18	-0-	-282	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2862	-0-	-50	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	204	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3549	-0-	-91	-0-	192	1	3357	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	220	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2424	-0-	-1476	-0-	177	1	2247	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	208	1	3316	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2652	-0-	-1158	-0-	237	1	2415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2560	-0-	-800	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2694	-0-	-906	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2887	-0-	-653	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

01	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4550	-0-	-406	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4923	-0-	-147	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

01	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2975	-0-	-441	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3019	-0-	-761	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

01	4216	X	1204	-0-	-3012	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3861	-0-	-279	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3693	-0-	-926	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3597	-0-	-873	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

01	5611	X	5371	-0-	-240	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4884	-0-	-184	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5215	-0-	-5	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

01	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6646	-0-	-326	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6970	-0-	-687	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6891	-0-	-519	-0-	73	1	6818	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7272	-0-	-385	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6919	-0-	-491	-0-	10	1	6909	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	267	1	13011	2	N	-0-					-0-
02	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	241	1	10758	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9125	-0-	-1756	-0-	267	1	8858	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	10282	-0-	-248	-0-	258	1	10024	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10196	-0-	-685	-0-	267	1	9929	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	6462	-0-	-4068	-0-	258	1	6204	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3122	-0-	-412	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2382	-0-	-810	-0-	9	1	2373	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	3	1	2967	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2905	-0-	-515	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2988	-0-	-546	-0-	4	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

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

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	147	1	4735	2	N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	115	1	4249	2	N	-0-					-0-
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	56	1	5088	2	N	-0-					-0-
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	46	1	4582	2	N	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	78	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	77	1	4471	2	N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1223	-0-	-1325	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1880	-0-	-941	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2288	-0-	-442	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	294	1	8263	2	N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	219	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	397	1	4966	2	N	-0-					-0-
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	289	1	7479	2	N	-0-					-0-
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	253	1	7805	2	N	-0-					-0-
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	296	1	6464	2	N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5766	-0-	-124	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4821	-0-	-443	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5419	-0-	-533	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5211	-0-	-549	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5696	-0-	-256	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5051	-0-	-529	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1498	-0-	-518	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6245	-0-	-420	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5874	-0-	-146	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6158	-0-	-52	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6109	-0-	-401	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5471	-0-	-949	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2776	-0-	-472	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2567	-0-	-613	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2414	-0-	-748	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1660	-0-	-1310	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3478	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3083	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	2994	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3313	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			Y	-0-					2

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5347	-0-	-822	-0-	263	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	238	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	267	1	5124	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4325	-0-	-835	-0-	258	1	4067	2	N	-0-					-0-
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	267	1	5239	2	N	-0-					-0-
06	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	258	1	5476	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1817	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1876	N	1557	-0-	-319	-0-	1553	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1864	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1610	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	677	-0-	-1493	-0-	182	1	470	2	Y	23	18	8			19
							25	9									
02	2324	N	1664	-0-	-660	-0-	141	1	1521	2	Y	2	9	1	2	8	10
							2	9									
03	2573	N	2167	-0-	-406	-0-	333	1	1832	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	248	1	1693	2	Y	-0-					10
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	257	1	2368	2	Y	-0-					10
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	270	1	2381	2	Y	-0-	2	1			8

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	2			N	-0-					64
02	2128	N	1605	-0-	-523	-0-	1605	2			N	-0-					64
03	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1892	2			N	-0-					64
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					64
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					64
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	338	1	2444	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2202	-0-	-710	-0-	135	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2195	-0-	-1153	-0-	235	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	282	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	275	1	3037	2	N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	302	1	2593	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2136	-0-	-440	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4526	-0-	-248	-0-	4523	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4256	X	4250	-0-	-6	-0-	4243	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4525	2	17	9	Y	15	14	1			4
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4437	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4426	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	4560	X	4286	-0-	-274	-0-	4286	2			Y	-0-					3

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2370	-0-	-514	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2361	-0-	-729	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2211	-0-	-549	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
02	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
03	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
06	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	167	1	4413	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4085	-0-	-3	-0-	122	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	58	1	4222	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3975	-0-	-645	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3908	-0-	-866	-0-	2	1	3906	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3956	-0-	-484	-0-	332	1	3624	2	N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	1			N	-0-					-0-
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	377	1			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	411	1	113	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	1			N	-0-					-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	1			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3616	-0-	-2925	-0-	405	1	3211	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	3492	-0-	-2080	-0-	368	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3458	-0-	-2153	-0-	445	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3455	-0-	-1255	-0-	523	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3969	-0-	-898	-0-	486	1	3483	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2326	-0-	-1424	-0-	377	1	1949	2	N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3565	-0-	-607	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4147	-0-	-143	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3774	-0-	-659	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
03	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8826	-0-	-9	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8112	-0-	-438	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	4171	2	6	9	Y	5	5	8			43
02	3948	X	3611	-0-	-337	-0-	3611	2			Y	-0-					43
03	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	3957	2			Y	-0-					43
04	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	3635	2			Y	-0-					43
05	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	3802	2			Y	-0-					43
06	4050	X	3759	-0-	-291	-0-	3759	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1223	-0-	-699	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1736	N	1105	-0-	-631	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1223	1	502	2	N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1184	1	476	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

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

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2272	-0-	-673	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3321	-0-	-616	-0-	471	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2458	-0-	-1098	-0-	434	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	534	1	3678	2	N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	539	1	3714	2	N	-0-					-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	557	1	3701	2	N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	539	1	3683	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2967	-0-	-141	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
*06	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	447	-0-	-979	-0-	447	1			N	-0-					-0-
02	1288	X	688	-0-	-600	-0-	381	1	307	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	445	-0-	-981	-0-	445	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	617	-0-	-733	-0-	617	1			N	-0-					-0-
05	775	X	295	-0-	-480	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
06	750	X	10	-0-	-740	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	422	1	2297	2	N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	381	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4456	-0-	1356	1356	422	1	4034	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4661	-0-	1661	3017	408	1	4253	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4259	-0-	1159	4176	422	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	7503	X	3327	-0-	-4176	-0-	408	1	2919	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	819	-0-	-1071	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3714	-0-	-347	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3359	-0-	-309	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3245	-0-	-625	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6800	-0-	-4	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	734	1	362	2	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	776	1	1443	2	N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	837	1	1229	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2828	-0-	-292	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

01	7378	X	7130	-0-	-248	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6380	-0-	-284	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7059	-0-	-319	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6613	-0-	-317	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6656	-0-	-505	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6400	-0-	-500	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

01	4154	X	3025	-0-	-1129	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2979	-0-	-773	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4310	-0-	1210	1210	2853	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5894	-0-	2894	4104	3552	1	2342	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4650	-0-	1550	5654	2728	1	1922	2	N	-0-					-0-
06	7593	X	1939	-0-	-5654	-0-	671	1	1268	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

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-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6991	-0-	-108	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	6646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	N	2594	-0-	-236	-0-	557	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1981	-0-	-763	-0-	503	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	557	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	539	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	510	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	932	-0-	-2008	-0-	383	1	549	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4845	-0-	-307	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5214	-0-	-306	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5247	-0-	-426	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5205	-0-	-285	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	554	1	6614	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	503	1	4960	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	558	1	4303	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	534	1	5344	2	Y	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	558	1	5594	2	Y	-0-					-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	537	1	5161	2	Y	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2615	-0-	-73	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2305	-0-	-640	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2495	-0-	-355	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	293	1	66	2	N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	253	1	296	2	N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	368	1	189	2	N	-0-					-0-
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	339	1	588	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2246	-0-	-246	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2053	-0-	-467	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	1466	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1691	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	2070	N	1112	-0-	-958	-0-	1109	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	1372	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1650	N	1208	-0-	-442	-0-	1208	2			Y	-0-					2

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2262	-0-	-230	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1754	-0-	-486	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5506	2	41	9	Y	37	9	1	7	8	50
02	5292	X	4998	-0-	-294	-0-	4996	2	2	9	Y	2	22	1	1	8	29
03	5859	X	5321	-0-	-538	-0-	5319	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	5670	X	5298	-0-	-372	-0-	5297	2	1	9	Y	1	22	1			8
05	5549	X	5540	-0-	-9	-0-	5540	2			Y	-0-					8
*06	5370	X	5274	-0-	-96	-0-	5245	2	29	9	Y	26	16	1			18

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2861	-0-	-22	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	3973	2			Y	-0-					17
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					17
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					17
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					17
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					17
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					17

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	668	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3910	-0-	810	810	450	1	3460	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3065	-0-	65	875	455	1	2610	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1491	-0-	-369	-0-	552	1	939	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1206	-0-	-474	-0-	519	1	687	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	1133	-0-	-789	-0-	559	1	574	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1274	-0-	-586	-0-	587	1	687	2	N	-0-					-0-
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	602	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	534	-0-	-906	-0-	534	1			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1669	-0-	-39	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

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

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2108	-0-	-944	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2627	-0-	-643	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1722	-0-	-1308	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2197	-0-	-239	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
*06	2670	X	2320	-0-	-350	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	484	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	434	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	419	1	2690	2	N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	456	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	387	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	379	1	3190	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2579	-0-	-552	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2636	-0-	-274	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2466	-0-	-278	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2165	-0-	-775	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

01	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	218	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2645	-0-	-15	-0-	211	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	258	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	224	1	2552	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	200	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	181	1	2515	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1802	-0-	-214	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

01	6014	X	5946	-0-	-68	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5127	-0-	-305	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5394	-0-	-620	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5050	-0-	-740	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5059	-0-	-924	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4983	-0-	-777	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

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-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1827	-0-	-1701	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3291	-0-	-615	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	306	1	2587	2	N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	214	1	2115	2	N	-0-					-0-
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	240	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	239	1	2522	2	N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	207	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	2970	N	2775	-0-	-195	-0-	248	1	2527	2	N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	256	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	234	1	1564	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	266	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	221	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	200	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	181	1	1536	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	557	1	1833	2	N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	503	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	557	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2158	-0-	-152	-0-	539	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1446	-0-	-1003	-0-	557	1	889	2	N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	539	1	1862	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2711	-0-	-1970	-0-	808	1	1900	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4256	X	4190	-0-	-66	-0-	755	1	3427	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	839	1	4199	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	4590	X	3419	-0-	-1171	-0-	812	1	2607	2	Y	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	839	1	4143	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4613	-0-	-277	-0-	812	1	3801	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	819	1	1580	2	Y	-0-					11
02	2156	N	1673	-0-	-483	-0-	741	1	932	2	Y	-0-					11
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	852	1	1254	2	Y	-0-					11
04	2310	N	1881	-0-	-429	-0-	827	1	1054	2	Y	-0-					11
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	776	1	1513	2	Y	-0-					11
*06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	767	1	1542	2	Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	480	1	1951	2	Y	-0-					20
02	2772	X	2660	-0-	-112	-0-	376	1	2284	2	Y	-0-					20
03	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	396	1	2203	2	Y	-0-					20
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	427	1	2496	2	Y	-0-					20
05	3100	N	3290	-0-	190	190	451	1	2839	2	Y	-0-					20
06	3000	N	4948	-0-	1948	2138	406	1	4542	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2885	-0-	-742	-0-	71	1	2813	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3276	X	3217	-0-	-59	-0-	3216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4092	-0-	-276	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4521	-0-	-315	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4222	-0-	-458	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	363	1	1322	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	294	1	1870	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	371	1	2297	2	Y	-0-					24
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	357	1	2013	2	Y	-0-					24
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	439	1	2239	2	Y	-0-					24
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	403	1	2114	2	Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

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

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	910	1	1877	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2421	-0-	-155	-0-	761	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	956	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1654	-0-	-1046	-0-	962	1	692	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	1046	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	930	1	1308	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	134	1	5264	2	Y	36	7	8			54
							40	9									
02	3724	X	3171	-0-	-553	-0-	93	1	3077	2	Y	1	26	1			29
							1	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4	1	4892	2	Y	-0-	1	1			28
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	34	1	4767	2	Y	-0-					28
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-					28
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-	6	1			22

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	358	1	2724	2	N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	390	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	462	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	397	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1781	-0-	-1381	-0-	763	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2511	-0-	-549	-0-	648	1	1863	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	1220	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1101	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	1223	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1184	1	533	2	N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5130	-0-	-605	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3216	-0-	-814	-0-	313	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2494	-0-	-586	-0-	343	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	267	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3312	-0-	-18	-0-	222	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	176	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	253	1	2830	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	193	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	176	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	194	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	184	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	215	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	213	1	1463	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	267	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	241	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	267	1	2839	2	N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	258	1	2756	2	N	-0-					-0-
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	267	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	258	1	2464	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	76	1	1458	2	Y	8	8	8			13
							9	9									
02	1456	N	631	-0-	-825	-0-	127	1	503	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	152	1	1198	2	Y	-0-					13
04	1500	N	1005	-0-	-495	-0-	112	1	893	2	Y	-0-					13
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	106	1	1150	2	Y	-0-					13
06	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	133	1	905	2	Y	-0-					13

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

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

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	973	-0-	-377	-0-	973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143																	
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	709	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	663	1	2996	2	N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	758	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	687	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	617	1	3184	2	N	-0-					-0-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	552	1	3464	2	N	-0-					-0-
TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640																	
01	5301	X	1375	-0-	-3926	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	1053	-0-	-3371	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3149	-0-	-1749	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011																	
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731																	
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2164	-0-	-266	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555																	
01	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4199	-0-	-281	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4268	-0-	-723	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3933	-0-	-777	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024																	
01	4991	X	4959	-0-	-32	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4474	-0-	-90	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4418	-0-	-382	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674																	
01	7223	X	7133	-0-	-90	-0-	297	1	6836	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5587	-0-	-937	-0-	286	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	4225	-0-	-2998	-0-	385	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5798	-0-	-1192	-0-	399	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5449	-0-	-1774	-0-	369	1	5080	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	726	-0-	-6174	-0-	381	1	345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3905	-0-	-211	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	1	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1	1	2771	2	N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	1	1	2664	2	N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	4	1	2300	2	N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	722	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	589	1	3832	2	N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	681	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	684	1	4879	2	N	-0-					-0-
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	714	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	917	1	4162	2	N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			Y	-0-					14
02	3612	X	3435	-0-	-177	-0-	3435	2			Y	-0-					14
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			Y	-0-					14
04	3840	X	3688	-0-	-152	-0-	3688	2			Y	-0-					14
05	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	3776	2			Y	-0-					14
06	3690	X	3643	-0-	-47	-0-	3643	2			Y	-0-					14

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	171	1	2627	2	Y	-0-					12
02	2660	X	2392	-0-	-268	-0-	169	1	2223	2	Y	-0-					12
03	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	177	1	2117	2	Y	-0-					12
04	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	169	1	2215	2	Y	-0-					12
05	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	172	1	2294	2	Y	-0-					12
06	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	169	1	2290	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	336	N	49	-0-	-287	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	701	1	454	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	628	1	227	2	N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	937	1	314	2	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	980	1	623	2	N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	981	1	745	2	N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	1065	1	1709	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

01	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	306	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2495	-0-	-529	-0-	242	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	294	1	2625	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	256	1	2613	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1922	-0-	-1364	-0-	245	1	1677	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1603	-0-	-1217	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4855	-0-	-635	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5034	-0-	-639	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4795	-0-	-695	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

01	2790	X	2402	-0-	-388	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2365	-0-	-127	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2270	-0-	-400	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3259	-0-	-244	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3096	-0-	-294	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	273	1	3185	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3128	-0-	-260	-0-	433	1	2695	2	Y	-0-			-0-
03	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	313	1	3252	2	Y	-0-			-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	271	1	3293	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	271	1	3123	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3134	-0-	-316	-0-	277	1	2857	2	Y	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	X	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
03	713	X	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-			-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	129	1	8787	2	N	-0-			-0-
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	113	1	7340	2	N	-0-			-0-
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	125	1	8127	2	N	-0-			-0-
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	58	1	8344	2	N	-0-			-0-
05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	16	1	8924	2	N	-0-			-0-
06	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-			-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-			-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-			-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7338	-0-	-319	-0-	7338	2			N	-0-			-0-
02	6972	X	6451	-0-	-521	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
03	7719	X	7185	-0-	-534	-0-	7185	2			N	-0-			-0-
04	7470	X	6811	-0-	-659	-0-	6811	2			N	-0-			-0-
05	7409	X	6948	-0-	-461	-0-	6948	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	6800	-0-	-310	-0-	6800	2			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

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

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			Y	-0-					25
02	4452	X	4410	-0-	-42	-0-	4410	2			Y	-0-					25
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					25
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					25
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			Y	-0-					25
*06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					25

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

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-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

01	7967	X	7547	-0-	-420	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6620	-0-	-576	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7673	-0-	-294	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7200	-0-	-90	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7480	-0-	-53	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7354	-0-	-86	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

01	2604	X	2159	-0-	-445	-0-	495	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	318	1	702	2	N	-0-					-0-
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	414	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	409	1	1958	2	N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	457	1	2046	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	442	1	2052	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4531	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4923	2	15	9	Y	14	14	1			4
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4155	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	4017	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	4050	X	3851	-0-	-199	-0-	3851	2			Y	-0-					3

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3653	-0-	-435	-0-	2	1	3651	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4077	-0-	-603	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3986	-0-	-544	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4368	X	4327	-0-	-41	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4353	-0-	-421	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	95	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4257	-0-	-610	-0-	143	1	4114	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	128	1	3956	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

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

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	972	-0-	-1725	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2458	-0-	-202	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2878	-0-	-1028	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1943	-0-	-1585	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2515	-0-	-1391	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2806	-0-	-704	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2416	-0-	-560	-0-	666	1	1749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2688	N	1163	-0-	-1525	-0-	594	1	568	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	646	1	2003	2	N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	679	1	1760	2	N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	786	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2294	-0-	-256	-0-	738	1	1556	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

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

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	181	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1701	-0-	-1491	-0-	225	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2567	-0-	-68	-0-	274	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1850	-0-	-1150	-0-	286	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1615	-0-	-1485	-0-	219	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1714	-0-	-1286	-0-	279	1	1435	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2538	-0-	-374	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3786	-0-	-740	-0-	403	1	3383	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3426	-0-	-662	-0-	385	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	450	1	4077	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	420	1	3736	2	N	-0-					-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	478	1	4907	2	N	-0-					-0-
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	385	1	4606	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

01	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	92	1	2690	2	Y	-0-					26
02	2744	X	2413	-0-	-331	-0-	86	1	2327	2	Y	-0-					26
03	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	77	1	2807	2	Y	-0-					26
04	2940	X	2403	-0-	-537	-0-	98	1	2305	2	Y	-0-					26
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	95	1	3476	2	Y	-0-					26
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	126	1	3494	2	Y	-0-					26

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

01	2758	N	2448	-0-	-310	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1585	-0-	-879	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1922	-0-	-806	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1996	-0-	-732	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1807	-0-	-563	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

01	4216	X	3851	-0-	-365	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3442	-0-	-366	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3576	-0-	-609	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	456	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	400	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	406	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	411	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	266	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	315	1	1919	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2609	-0-	-107	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5622	-0-	-392	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10779	-0-	-412	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9491	-0-	-309	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10955	-0-	-515	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10793	-0-	-307	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
06	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	557	1	2245	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1726	-0-	-1130	-0-	503	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	557	1	2748	2	Y	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	539	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	557	1	2381	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	539	1	2580	2	Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4410	-0-	-330	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3651	-0-	-1089	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4243	-0-	-677	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1905	-0-	-2925	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2446	-0-	-102	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2082	-0-	-677	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

01	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2190	-0-	-1002	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1199	-0-	-2056	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2571	-0-	-5	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	1464	-0-	-1416	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1946	-0-	-906	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3738	-0-	738	738	3738	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

01	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5891	-0-	-353	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6669	-0-	-151	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6411	-0-	-189	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6696	-0-	-124	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6184	-0-	-356	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

01	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1756	-0-	-36	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1564	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1437	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1610	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	1637	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1626	1	214	2	N	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1678	1	695	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

01	5394	X	2447	-0-	-2947	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5532	-0-	-420	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4649	-0-	-643	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5091	-0-	-644	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4753	-0-	-587	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	237	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	209	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	225	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	235	1	3684	2	N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	232	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	225	1	3464	2	N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

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

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6558	-0-	-386	-0-	146	1	6412	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5601	-0-	-251	-0-	149	1	5452	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	217	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5954	-0-	-406	-0-	227	1	5727	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5997	-0-	-575	-0-	229	1	5768	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5458	-0-	-902	-0-	229	1	5229	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	2			Y	-0-					27
02	3444	X	3261	-0-	-183	-0-	3261	2			Y	-0-					27
03	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	3374	2			Y	-0-					27
04	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	3269	2			Y	-0-					27
05	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	3329	2			Y	-0-					27
06	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	3085	2			Y	-0-					27

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2286	-0-	-94	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2019	-0-	-471	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2146	-0-	-396	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	4933	2			Y	-0-					55
02	4872	X	4377	-0-	-495	-0-	4377	2			Y	-0-					55
03	5332	X	5074	-0-	-258	-0-	5074	2			Y	-0-					55
04	5070	X	4838	-0-	-232	-0-	4838	2			Y	-0-					55
05	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	4993	2			Y	-0-					55
*06	4920	X	4704	-0-	-216	-0-	4704	2			Y	-0-					55

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

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

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	360	1	3119	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	301	1	2636	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	276	1	2498	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3360	X	2670	-0-	-690	-0-	377	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2263	-0-	-1209	-0-	493	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2286	-0-	-1074	-0-	493	1	1793	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1747	-0-	-241	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	354	-0-	-2684	-0-	288	1	66	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1597	-0-	-1147	-0-	287	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	327	-0-	-2711	-0-	327	1			N	-0-					-0-
04	2940	X	969	-0-	-1971	-0-	346	1	623	2	N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	347	1	3424	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	246	1	3984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1125	-0-	-3091	-0-	372	1	751	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4116	X	3585	-0-	-531	-0-	256	1	3327	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	236	1	3763	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4410	X	3653	-0-	-757	-0-	231	1	3422	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3406	-0-	-562	-0-	236	1	3170	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	204	1	3366	2	Y	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3168	-0-	-676	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3016	-0-	-674	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3323	-0-	-490	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3314	-0-	-376	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	229	1	3619	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2977	-0-	-467	-0-	210	1	2767	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	235	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	216	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3102	-0-	-742	-0-	196	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	201	1	2497	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1569	-0-	-139	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2468	-0-	-849	-0-	438	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2400	-0-	-484	-0-	377	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	397	1	2905	2	N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	341	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	335	1	2817	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	278	1	2899	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4499	-0-	-58	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4855	-0-	-5	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

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

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2287	-0-	-443	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

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

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	219	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2973	-0-	-79	-0-	192	1	2781	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	227	1	3080	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	214	1	2966	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	248	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	237	1	3022	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	88	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	123	1	964	2	N	-0-					-0-
03	682	X	181	-0-	-501	-0-	181	1			N	-0-					-0-
04	660	X	193	-0-	-467	-0-	193	1			N	-0-					-0-
05	682	X	475	-0-	-207	-0-	122	1	353	2	N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	131	1	3007	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2953	-0-	-967	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	2735	-0-	-1605	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	2326	-0-	-1874	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	2469	-0-	-1871	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	1763	-0-	-2377	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

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-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

01	2294	N	1658	-0-	-636	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1926	-0-	-492	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	314	1	1892	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	275	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	304	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1424	-0-	-706	-0-	318	1	1106	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	286	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	303	1	1211	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

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-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

01	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

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

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

01	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4291	-0-	-1281	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5855	-0-	-55	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5787	-0-	-393	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

01	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	436	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	373	1	859	2	N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	389	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	392	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	361	1	124	2	N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	427	1	506	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	128	1	5906	2	N	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	144	1	5604	2	N	-0-					-0-
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	267	1	6506	2	N	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	297	1	6638	2	N	-0-					-0-
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	178	1	7728	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	182	1	6118	2	N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

01	1178	N	398	-0-	-780	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	784	N	407	-0-	-377	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

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

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	539	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	557	1	4358	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3183	-0-	3183	3183	539	1	2644	2	Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	302	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	244	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	278	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	194	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	268	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	280	1	2902	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

01	1705	N	814	-0-	-891	-0-	121	1	693	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	913	-0-	-627	-0-	241	1	672	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	267	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	258	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	267	1	960	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	258	1	952	2	N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3706	-0-	-231	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

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-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	288	1	4321	2	N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	318	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	401	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	436	1	3501	2	N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	385	1	4214	2	N	-0-					-0-
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	345	1	2770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4341	-0-	-279	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4520	-0-	-430	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4294	-0-	-821	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3892	X	2567	-0-	-1325	-0-	124	1	2443	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1902	-0-	-562	-0-	112	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	124	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1857	-0-	-783	-0-	120	1	1737	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1776	-0-	-952	-0-	124	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2288	-0-	-202	-0-	120	1	2168	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	565	-0-	-545	-0-	565	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

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

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4318	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4545	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5178	2	17	9	Y	15	14	1			4
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5183	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	5053	X	5018	-0-	-35	-0-	5007	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	5040	X	4739	-0-	-301	-0-	4739	2			Y	-0-					3

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	353	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2219	-0-	-973	-0-	319	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	353	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	342	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2850	-0-	-777	-0-	319	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1853	-0-	-1207	-0-	205	1	1648	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2635	-0-	-35	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

01	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	1718	-0-	-2790	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4111	-0-	-756	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	1			N	-0-					-0-
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1223	1	545	2	N	-0-					-0-
03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1352	1	153	2	N	-0-					-0-
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	1			N	-0-					-0-
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	1			N	-0-					-0-
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

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

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

01	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2472	-0-	-356	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4406	-0-	-492	-0-	556	1	3767	2	Y	75					103
							83	9									
02	4424	X	4040	-0-	-384	-0-	842	1	3198	2	Y	-0-					103
03	4898	X	4413	-0-	-485	-0-	341	1	4072	2	Y	-0-					103
04	4710	X	4630	-0-	-80	-0-	461	1	4169	2	Y	-0-					103
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	398	1	4610	2	Y	-0-					103
06	4320	X	3504	-0-	-816	-0-	361	1	3143	2	Y	-0-					103

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	345	1	154	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2015	-0-	-169	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1646	-0-	-514	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	833	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	969	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	970	1	3977	2	N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	859	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	911	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	864	1	2792	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	161	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4052	-0-	-568	-0-	143	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4809	-0-	-306	-0-	160	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4612	-0-	-338	-0-	158	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4765	-0-	-350	-0-	138	1	4627	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	129	1	4402	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	275	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5200	-0-	-120	-0-	249	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5178	-0-	-681	-0-	265	1	4913	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	3769	-0-	-1901	-0-	136	1	3633	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5247	-0-	-612	-0-	120	1	5127	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4341	-0-	-1239	-0-	116	1	4225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4645	-0-	-222	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4249	-0-	-147	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4592	-0-	-275	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

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

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	278	1	878	2	N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	182	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	216	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	289	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	355	1	1706	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

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

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3608	-0-	-887	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2887	-0-	-1173	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2940	-0-	-448	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4069	-0-	-147	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3820	-0-	-260	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3283	-0-	-737	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	352	1	7397	2	N	-0-			-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	347	1	5874	2	N	-0-			-0-
03	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	332	1	6666	2	N	-0-			-0-
04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	272	1	7213	2	N	-0-			-0-
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	255	1	7665	2	N	-0-			-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	103	1	8174	2	N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-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-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
02	2576	N	1892	-0-	-684	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
03	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-			-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

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

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	661	-0-	-4485	-0-	661	1			N	-0-			-0-
02	4648	X	1354	-0-	-3294	-0-	644	1	710	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	1746	-0-	-3400	-0-	745	1	1001	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	1433	-0-	-3547	-0-	704	1	729	2	N	-0-			-0-
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	710	1	1996	2	N	-0-			-0-
06	1680	X	1255	-0-	-425	-0-	672	1	583	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
02	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-			-0-
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-			-0-
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-			-0-
05	8897	X	8025	-0-	-872	-0-	8025	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	6755	-0-	-1855	-0-	6755	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1644	-0-	-904	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1726	-0-	-1095	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1412	-0-	-1318	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1084	-0-	-1458	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5708	-0-	-182	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5025	-0-	-183	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5266	-0-	-500	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		5170	-0-	5170	5170	5170	2			Y	-0-					-0-
06	11013	X	5843	-0-	-5170	-0-	90	1	5753	2	Y	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	3811	-0-	-2141	-0-	627	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3571	-0-	-1133	-0-	514	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3085	-0-	-2123	-0-	635	1	2450	2	N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	581	1	4976	2	N	-0-					-0-
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	544	1	5596	2	N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	482	1	3825	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9693	-0-	-723	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8121	-0-	-2071	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	8897	-0-	-2387	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7410	-0-	-3510	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7749	-0-	-1954	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8016	-0-	-1374	-0-	8016	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	227	1	4977	2	N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	175	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4273	-0-	-904	-0-	193	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4724	-0-	-316	-0-	221	1	4503	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	231	1	4604	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4706	-0-	-364	-0-	212	1	4494	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	485	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	414	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	487	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	414	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	428	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	419	1	2326	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

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

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

01	6107	X	5779	-0-	-328	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4591	-0-	-309	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5094	-0-	-516	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4671	-0-	-1126	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4818	-0-	-762	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

01	7006	X	6689	-0-	-317	-0-	17	1	6672	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6248	-0-	-108	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6919	-0-	-118	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6564	-0-	-246	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6748	-0-	-165	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

01	6727	X	6443	-0-	-284	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5938	-0-	-138	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6220	-0-	-507	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5916	-0-	-656	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

01	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	458	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	385	1	3193	2	N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	433	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	278	1	5341	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3133	-0-	-835	-0-	336	1	2797	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3009	-0-	-1431	-0-	410	1	2599	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3374	-0-	-294	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3671	-0-	-259	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3562	-0-	-188	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4881	-0-	-637	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5526	-0-	-204	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3169	2	28	9	Y	25	27	1			10
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3049	2	20	9	Y	18	14	1	2	8	12
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	2	18	9	Y	16	14	1			14
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2696	2	20	9	Y	18	14	1			18
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2823	2	17	9	Y	15	21	1			12
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	8	9	Y	7	12	1			7

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	463	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3218	-0-	-646	-0-	448	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3584	-0-	-694	-0-	417	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	352	1	3449	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2440	-0-	-1311	-0-	514	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	481	1	2813	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	90	1	2889	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	87	1	2490	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	93	1	2757	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	109	1	2667	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	116	1	2730	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2718	-0-	-162	-0-	119	1	2599	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	1			Y	-0-					8
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	1			Y	-0-	4	1			4
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			3

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3107	-0-	-281	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3552	-0-	-44	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3344	-0-	-196	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2362	-0-	-186	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2572	-0-	-128	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2421	-0-	-989	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2336	-0-	-380	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2229	-0-	-778	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2439	-0-	-51	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3111	-0-	-193	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4636	-0-	-1316	-0-	259	1	4340	2	Y	34	34	8			38
							37	9									
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	199	1	5316	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	269	1	4812	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	227	1	5538	2	Y	-0-					38
05	5952	X	3945	-0-	-2007	-0-	279	1	3666	2	Y	-0-					38
*06	5760	X	4843	-0-	-917	-0-	221	1	4622	2	Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1222	1	99	2	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1174	1	239	2	N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

01	5487	X	3262	-0-	-2225	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	2645	-0-	-2311	-0-	31	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3479	-0-	-1729	-0-	48	1	3431	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4147	-0-	-713	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4361	-0-	-568	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 11/28/2022 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

01	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
04	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
05	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6155	-0-	-89	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6698	-0-	-463	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6433	-0-	-497	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6716	-0-	-445	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3832	-0-	-200	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3794	-0-	-376	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	161	1	6514	2	N	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	199	1	4376	2	N	-0-					-0-
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	298	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3782	-0-	-1078	-0-	243	1	3539	2	N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	143	1	5246	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	195	1	3956	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4970	-0-	-546	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5567	-0-	-433	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5680	-0-	-520	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5866	-0-	-14	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1612	-0-	-527	-0-	272	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1567	-0-	-197	-0-	231	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	256	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	224	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	263	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	261	1	1173	2	Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1160	1	920	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1059	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1205	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1179	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1223	-0-	-296	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1470	X	1184	-0-	-286	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3341	-0-	-348	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	190	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	84	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3426	-0-	-759	-0-	143	1	3283	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2319	-0-	-1731	-0-	247	1	2072	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	39	1	3359	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3223	-0-	-557	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	607	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2132	-0-	-752	-0-	545	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	680	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	953	-0-	-2137	-0-	608	1	345	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2359	-0-	-710	-0-	601	1	1758	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2105	-0-	-535	-0-	600	1	1505	2	N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5	1	6179	2	N	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3227	-0-	-1113	-0-	333	1	2892	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3528	X	1162	-0-	-2366	-0-	235	1	923	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3131	X	2268	-0-	-863	-0-	314	1	1950	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	3120	X	2286	-0-	-834	-0-	327	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	412	1	3274	2	Y	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	255	1	3740	2	Y	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	520	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2652	-0-	-484	-0-	451	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	606	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	509	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	586	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1258	-0-	-1922	-0-	533	1	725	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3211	-0-	111	111	874	1	2319	2	Y	16					27
							18	9									
02	1307	N	1196	-0-	-111	-0-	859	1	337	2	Y	-0-	13	1			14
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			Y	-0-					14
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	1			Y	-0-					14
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	1			Y	-0-					14
*06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	1			Y	-0-	3	1			11

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	266	1	3035	2	Y	-0-					14
02	2716	X	2419	-0-	-297	-0-	198	1	2221	2	Y	-0-					14
03	3007	X	2425	-0-	-582	-0-	170	1	2255	2	Y	-0-					14
04	3090	X	2279	-0-	-811	-0-	222	1	2057	2	Y	-0-					14
05	3193	X	2231	-0-	-962	-0-	194	1	2037	2	Y	-0-					14
06	3090	X	1989	-0-	-1101	-0-	37	1	1952	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6810 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4833	-0-	-1894	-0-	267	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5058	-0-	-1018	-0-	241	1	4817	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	4043	-0-	-2684	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5091	-0-	-1179	-0-	258	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	267	1	7165	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4403	-0-	-1027	-0-	258	1	4145	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

01	6107	X	5700	-0-	-407	-0-	144	1	5556	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5380	-0-	-136	-0-	79	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	185	1	5158	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5520	-0-	-390	-0-	201	1	5319	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5878	-0-	-229	-0-	167	1	5711	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	187	1	5175	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2305	-0-	-330	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1878	-0-	-522	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

01	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
02	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
05	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
06	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

01	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3080	-0-	-84	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

01	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2050	2	18	9	N	16	9	1			86
02	2044	N	1860	-0-	-184	-0-	1857	2	3	9	N	3					89
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2099	2	7	9	N	6					95
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1972	2	41	9	N	37	55	1			77
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	N	5					82
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1981	2	10	9	N	9	13	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	301	1	5775	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	238	1	5162	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	6045	X	5866	-0-	-179	-0-	328	1	5535	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5880	X	5606	-0-	-274	-0-	240	1	5366	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	2450	-0-	-3626	-0-	361	1	2089	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5425	-0-	-455	-0-	358	1	5067	2	Y	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	356	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1202	-0-	-170	-0-	312	1	890	2	N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	315	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	367	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	439	1	1294	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	450	1	1380	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

01	1240	N	348	-0-	-892	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	4562	-0-	-2802	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	2929	-0-	-5255	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8284	-0-	-179	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8179	-0-	-11	-0-	8179	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

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-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

01	5053	X	4044	-0-	-1009	-0-	495	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3446	-0-	-1118	-0-	416	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4178	-0-	-875	-0-	419	1	3759	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	418	1	3786	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4197	-0-	-205	-0-	511	1	3686	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	374	1	3361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3699	-0-	-305	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3889	-0-	-131	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3788	-0-	-366	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2849	-0-	-1057	-0-	760	1	2089	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2420	-0-	-1108	-0-	731	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	875	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	787	1	3037	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	1042	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3025	-0-	-665	-0-	1087	1	1938	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5723	-0-	-477	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4757	-0-	-843	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5364	-0-	-836	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5221	-0-	-979	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4819	-0-	-731	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2800	-0-	-710	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4351	-0-	-485	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3911	-0-	-457	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3825	-0-	-645	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1319	-0-	-2881	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5235	-0-	-2073	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7370	-0-	-721	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7231	-0-	-599	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7078	-0-	-1013	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	219	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3801	-0-	-259	-0-	242	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	264	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	212	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	243	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	2423	-0-	-1897	-0-	398	1	2025	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3913	-0-	-63	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3846	-0-	-534	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6484	-0-	-124	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7163	-0-	-247	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7408	-0-	-249	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3102	-0-	-202	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3116	-0-	-394	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	476	1	4700	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	520	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	551	1	3371	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	478	1	3073	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4106	-0-	-420	-0-	523	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3526	-0-	-854	-0-	584	1	2942	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	922	1	1523	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	866	1	1563	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	895	1	813	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	943	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4479	-0-	1379	1379	862	1	3617	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4702	-0-	1702	3081	825	1	3877	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

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

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

01	4309	X	566	-0-	-3743	-0-	389	1	177	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	1761	-0-	-2131	-0-	349	1	1412	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3500	-0-	-778	-0-	483	1	3017	2	N	-0-			-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	425	1	4108	2	N	-0-			-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	415	1	3883	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	1084	-0-	-2306	-0-	414	1	670	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

01	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	246	1	6226	2	N	-0-			-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	283	1	4836	2	N	-0-			-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	279	1	5737	2	N	-0-			-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	283	1	5950	2	N	-0-			-0-
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	324	1	5834	2	N	-0-			-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	371	1	5311	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

01	3286	X	2170	-0-	-1116	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	1828	-0-	-1112	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
04	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	2731	-0-	-369	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
06	2700	X	1712	-0-	-988	-0-	1712	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

01	4092	X	1006	-0-	-3086	-0-	540	1	466	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	1465	-0-	-2231	-0-	750	1	715	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	692	1	2759	2	N	-0-			-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	579	1	3540	2	N	-0-			-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	578	1	3303	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	1767	-0-	-1563	-0-	590	1	1177	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

01	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3706	-0-	-298	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
03	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	3636	-0-	-924	-0-	3636	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	3210	-0-	-1502	-0-	3210	2			N	-0-			-0-
06	4290	X	3111	-0-	-1179	-0-	3111	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	4087	-0-	-365	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	4374	-0-	-1051	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	3252	-0-	-1998	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
05	5425	X	3120	-0-	-2305	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	1			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1008	1	659	2	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	975	1	383	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4214	-0-	-622	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4490	-0-	-190	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

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

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7791	-0-	7791	7821	7791	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1674	-0-	1674	9495	1674	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5965	-0-	-142	-0-	122	1	5843	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5301	-0-	-215	-0-	88	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	16	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	29	1	5975	2	N	-0-					-0-
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	115	1	5994	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5458	-0-	-512	-0-	113	1	5345	2	N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1581	-0-	-682	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1957	-0-	-171	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3310	-0-	-358	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3385	-0-	-676	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	266	-0-	-1594	-0-	266	1			N	-0-					-0-
02	1624	N	594	-0-	-1030	-0-	166	1	428	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	223	-0-	-1637	-0-	223	1			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	122	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	124	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	268	1	1086	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	124	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	124	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	120	1	2399	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	124	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	120	1	2528	2	N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	46	1	7668	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6327	-0-	-1233	-0-	72	1	6255	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	6883	-0-	-1487	-0-	81	1	6802	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6415	-0-	-1685	-0-	115	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6518	-0-	-1852	-0-	112	1	6406	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5979	-0-	-1491	-0-	98	1	5881	2	N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4127	-0-	-185	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3885	-0-	-765	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3988	-0-	-692	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4189	-0-	-647	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3678	-0-	578	578	3678	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3435	-0-	435	1013	3435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	195	1	5823	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2509	-0-	-487	-0-	105	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	152	1	5297	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	132	1	4596	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	124	1	4529	2	Y	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	104	1	4085	2	Y	-0-					-0-

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

01	8556	X	8252	-0-	-304	-0-	8252	2			Y	-0-					-0-
02	7728	X	7426	-0-	-302	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8363	-0-	-193	-0-	8282	2	81	9	Y	74	69	1			5
04	8100	X	8093	-0-	-7	-0-	8093	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7948	-0-	-152	-0-	7948	2			Y	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

01	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3349	-0-	-151	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3609	2	67	9	Y	61	57	1			4
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	829	1	195	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	668	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	784	1	1291	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4631	-0-	1531	1531	925	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4761	-0-	1761	3292	839	1	3922	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

01	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2971	-0-	-81	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3311	-0-	-19	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-			-0-
03	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	3277	-0-	-143	-0-	3277	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
06	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	3305	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	135	1	4040	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3599	-0-	-69	-0-	148	1	3451	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	113	1	4004	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4123	-0-	-737	-0-	205	1	3918	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4383	-0-	-639	-0-	170	1	4213	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	130	1	3950	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	220	1	3626	2	N	-0-			-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	247	1	2838	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	1807	-0-	-1789	-0-	406	1	1401	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2630	-0-	-1090	-0-	274	1	2356	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	2652	-0-	-1192	-0-	243	1	2409	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	273	1	2535	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	3505	-0-	-191	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
04	3990	X	3473	-0-	-517	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
05	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
06	3990	X	3231	-0-	-759	-0-	3231	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

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

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	139	1	9216	2	N	-0-			-0-
02	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	23	1	8523	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8267	-0-	-909	-0-	212	1	8055	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8218	-0-	-842	-0-	257	1	7961	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	9324	-0-	-131	-0-	146	1	9178	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8422	-0-	-728	-0-	134	1	8288	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TRWD II UNIT					WELL #: I 2H		RRCID -> 245298		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 6568			PERF. 7015 - 10473		
01	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7912	-0-	-208	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8866	-0-	-124	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8031	-0-	-669	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8498	-0-	-202	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
CARTER B UNIT					WELL #: 7H		RRCID -> 245303		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 6878			PERF. 7450 - 11890		
01	10447	X	9419	-0-	-1028	-0-	50	1	9369	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	7823	-0-	-1613	-0-	10	1	7813	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9323	-0-	-1124	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9435	-0-	-435	-0-	1	1	9434	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9543	-0-	-656	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8900	-0-	-220	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
NORTH STAR					WELL #: B 3H		RRCID -> 245348		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 6570			PERF. 7273 - 10148		
01	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2284	-0-	-1076	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2047	-0-	-1673	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2411	-0-	-1189	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1637	-0-	-1333	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK					WELL #: L 8H		RRCID -> 245392		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 6889			PERF. 7197 - 9282		
01	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4943	-0-	-153	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5305	-0-	-155	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5528	-0-	-114	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
NORTH STAR					WELL #: B 5H		RRCID -> 245394		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 6563			PERF. 7228 - 9538		
01	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3415	-0-	-1177	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
NORTH STAR					WELL #: B 4H		RRCID -> 245416		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 6626			PERF. 7410 - 9822		
01	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4422	-0-	-1402	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6417	-0-	-31	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6013	-0-	-435	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
EULESS A UNIT					WELL #: 1H		RRCID -> 245417		COMPL. DATE 12/07/2022			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 8298 - 12166		
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3984	-0-	-580	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3671	-0-	-1382	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4012	-0-	-998	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2649	-0-	-2528	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3382	-0-	-1628	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4027	-0-	-1097	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5398	-0-	-89	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4963	-0-	-257	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2039	-0-	-2859	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2862	-0-	-1562	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4370	-0-	-370	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4412	-0-	-328	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4465	-0-	-898	-0-	382	1	4083	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3840	-0-	-1004	-0-	351	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4227	-0-	-1136	-0-	432	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3889	-0-	-881	-0-	386	1	3503	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	1329	-0-	-3414	-0-	485	1	844	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	1795	-0-	-2525	-0-	414	1	1381	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-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	3000	N	4148	-0-	1148	1148	4148	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	11628	-0-	8528	9676	11628	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9456	-0-	6456	16132	9456	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4499	-0-	-93	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4679	-0-	-121	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	839	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	758	1	184	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	907	-0-	-1356	-0-	783	1	124	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	839	-0-	-1171	-0-	812	1	27	2	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	774	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	812	1	766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	714	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	598	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	832	1	993	2	N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	577	1	1688	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

01	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2533	-0-	-267	5	2533	2			N	-0-					-0-
03	2647	N	2642	-0-	-5	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2486	-0-	-394	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6934 - 9369

01	14B2 EXT		33682	-0-	33682	34399	33682	2			N	-0-					-0-
02	66612	X	25102	-0-	-41510	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
03	73749	X	24913	-0-	-48836	-0-	24913	2			N	-0-					-0-
04	71370	X	22162	-0-	-49208	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
05	73749	X	21897	-0-	-51852	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	19867	-0-	-12743	-0-	19867	2			N	-0-					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

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-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	372	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	360	1	2508	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	553	1	1315	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1301	-0-	-1191	-0-	496	1	805	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	556	-0-	-1552	-0-	526	1	30	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	538	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	604	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1970	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1342	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1800	N	936	-0-	-864	-0-	933	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1643	N	964	-0-	-679	-0-	961	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1290	N	601	-0-	-689	-0-	601	2			Y	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3209	-0-	-480	-0-	3207	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3332	X	2293	-0-	-1039	-0-	2289	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	2810	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3654	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3782	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					2

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	101	1	5771	2	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	88	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	84	1	5661	2	N	-0-					-0-
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	27	1	6601	2	N	-0-					-0-
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	1	1	6568	2	N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	17	1	4967	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	2971	2	18	9	Y	16					68
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2639	2	26	9	Y	24					92
03	3193	X	2652	-0-	-541	-0-	2640	2	12	9	Y	11	41	1			62
04	3090	X	2661	-0-	-429	-0-	2636	2	25	9	Y	23	3	1			82
05	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	3111	2			Y	-0-					82
06	2880	X	2452	-0-	-428	-0-	2452	2			Y	-0-	35	1			47

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					50
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					50
03	1209	N	632	-0-	-577	-0-	632	2			N	-0-					50
04	1170	N	979	-0-	-191	-0-	979	2			N	-0-					50
05	1209	N	136	-0-	-1073	-0-	136	2			N	-0-					50
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3038	-0-	-14	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4359	-0-	-942	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3988	-0-	-800	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4638	-0-	-432	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	285	1	4558	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4863	-0-	-93	-0-	261	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	313	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4469	-0-	-841	-0-	273	1	4196	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	235	1	4960	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4984	-0-	-326	-0-	132	1	4852	2	N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2057	-0-	-826	-0-	377	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1587	-0-	-1941	-0-	409	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	372	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	384	1	3173	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2097	-0-	-569	-0-	397	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2623	-0-	-857	-0-	350	1	2273	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2595	-0-	-93	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	221	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	195	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	256	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	253	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	257	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	232	1	1282	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

01	2821	X	691	-0-	-2130	-0-	422	1	269	2	N	-0-					-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	440	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	337	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2008	-0-	-422	-0-	328	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1874	-0-	-947	-0-	437	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	303	1	1718	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

01	2976	X	1794	-0-	-1182	-0-	683	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	354	-0-	-2334	-0-	354	1			N	-0-					-0-
03	2883	X	1160	-0-	-1723	-0-	531	1	629	2	N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	604	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	645	1	1993	2	N	-0-					-0-
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	593	1	1947	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3064	-0-	-1136	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

01	4371	X	3090	-0-	-1281	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2246	-0-	-302	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2358	-0-	-1083	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	118	1	6985	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	98	1	6152	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	73	1	7273	2	Y	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	88	1	7291	2	Y	-0-					-0-
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	78	1	7855	2	Y	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	89	1	6693	2	Y	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	839	1	3463	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3092	-0-	-1220	-0-	758	1	2334	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3665	-0-	-1109	-0-	839	1	2826	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3289	-0-	-971	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	839	1	2863	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3224	-0-	-946	-0-	812	1	2412	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2135	-0-	-861	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2458	-0-	-859	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2423	-0-	-787	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3026	-0-	-502	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3270	-0-	-636	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2212	-0-	-1358	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3203	-0-	-455	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2535	-0-	-1005	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

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

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	444	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2936	-0-	-396	-0-	291	1	2645	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	386	-0-	-3303	-0-	386	1			N	-0-					-0-
04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	351	1	3063	2	N	-0-					-0-
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	388	1	3544	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	432	1	2916	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	633	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	591	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	673	1	680	2	N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	611	1	1837	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	674	1	543	2	N	-0-					-0-
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	714	1	2005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2466	-0-	-1998	-0-	501	1	1965	2	Y	-0-					4
02	4032	X	1558	-0-	-2474	-0-	389	1	1169	2	Y	-0-					4
03	4464	X	418	-0-	-4046	-0-	418	1			Y	-0-					4
04	3840	X	388	-0-	-3452	-0-	388	1			Y	-0-					4
05	3658	X	316	-0-	-3342	-0-	316	1			Y	-0-					4
*06	2400	X	1	-0-	-2399	-0-	1	1			Y	-0-					4

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

01	2852	N	2595	-0-	-257	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2274	-0-	-358	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

01	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	617	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2449	-0-	-715	-0-	563	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	583	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	559	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	581	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2337	-0-	-363	-0-	579	1	1758	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

01	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4805	-0-	-11	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4804	-0-	-590	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4440	-0-	-780	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

01	4340	X	1810	-0-	-2530	-0-	282	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2017	-0-	-475	-0-	262	1	1755	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	532	-0-	-2227	-0-	306	1	226	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	336	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	326	1	2525	2	N	-0-					-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	374	1	1797	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	580	1	668	2	N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	524	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	627	1	884	2	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	585	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	667	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	661	1	1558	2	N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

01	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2937	2			N	-0-	15	1			-0-
02	2660	X	2643	-0-	-17	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2938	2	150	9	N	136	127	1			9
04	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2834	2			N	-0-	9	1			-0-
05	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	2771	2	79	9	N	72	30	1			42

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

01	7533	X	7130	-0-	-403	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6432	-0-	-372	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6695	-0-	-205	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6366	-0-	-764	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5873	-0-	-1117	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7412	-0-	-1671	-0-	53	1	7359	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7716	-0-	-796	-0-	16	1	7700	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	7831	-0-	-1593	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	5788	-0-	-3332	-0-	58	1	5730	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7784	-0-	-1268	-0-	57	1	7727	2	N	-0-					-0-
06	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	37	1	8394	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

01	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	6804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6384	X	5165	-0-	-1219	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7004	-0-	-64	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

01	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8362	-0-	-66	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9150	-0-	-336	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8565	-0-	-645	-0-	4	1	8561	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7357	-0-	-1853	-0-	37	1	7320	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

01	5208	X	4375	-0-	-833	-0-	267	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4232	-0-	-472	-0-	241	1	3991	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	267	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4520	-0-	-490	-0-	258	1	4262	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	267	1	4332	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3557	-0-	-973	-0-	258	1	3299	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

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-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	213	1	5175	2	N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	225	1	4762	2	N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	267	1	5264	2	N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	200	1	3531	2	N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	210	1	4602	2	N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	221	1	4860	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1071	-0-	-77	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	507	-0-	-723	-0-	507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

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

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

01	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	839 4	1 9	2110	2	Y	4	4	8			-0-
02	2912	X	2268	-0-	-644	-0-	758 7	1 9	1503	2	Y	6	6	8			-0-
03	3224	X	846	-0-	-2378	-0-	839	1	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	3120	X	2359	-0-	-761	-0-	812	1	1547	2	Y	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	839	1	4075	2	Y	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	812	1	3363	2	Y	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

01	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	721	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	621	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2228	-0-	-1554	-0-	636	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	739	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	788	1	3380	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	710	1	2696	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

01	3069	X	2290	-0-	-779	-0-	262	1	2028	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1827	-0-	-665	-0-	287	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	223	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	336	1	3650	2	N	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	365	1	3585	2	N	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	349	1	3263	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	119	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	126	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	148	1	5729	2	N	-0-					-0-
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	162	1	5446	2	N	-0-					-0-
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	92	1	5532	2	N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	109	1	5145	2	N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

01	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					33
02	3640	X	2800	-0-	-840	-0-	2800	2			N	-0-					33
03	4030	X	1274	-0-	-2756	-0-	1274	2			N	-0-					33
04	3900	X	2829	-0-	-1071	-0-	2829	2			N	-0-					33
05	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	3523	2			N	-0-					33
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					33

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2179	-0-	-1138	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2336	-0-	-660	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2780	-0-	-400	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6147	-0-	-177	-0-	6147	2			N	-0-					35
02	5936	X	5577	-0-	-359	-0-	5577	2			N	-0-					35
03	6572	X	5806	-0-	-766	-0-	5806	2			N	-0-					35
04	6360	X	4564	-0-	-1796	-0-	4564	2			N	-0-					35
05	6572	X	5153	-0-	-1419	-0-	5153	2			N	-0-					35
06	5970	X	5212	-0-	-758	-0-	5212	2			N	-0-					35

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5696	-0-	-1496	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5478	-0-	-1018	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7116	-0-	-76	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	268	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	189	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	206	1	5014	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4413	-0-	-447	-0-	246	1	4167	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	258	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	2733	-0-	-2127	-0-	248	1	2485	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3350	-0-	-2199	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3148	-0-	-1388	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3897	-0-	-846	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4815	-0-	-465	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9155	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4173	-0-	-1107	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	4544	-0-	-912	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	3593	-0-	-1687	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3570	-0-	-770	-0-	3568	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3836	X	2783	-0-	-1053	-0-	2776	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3912	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	2903	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3798	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					3

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	312	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4095	-0-	-413	-0-	271	1	3824	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	348	1	4098	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	365	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4453	-0-	-693	-0-	373	1	4080	2	N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	396	1	4137	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	323	1	3822	2	Y	-0-					4
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	328	1	2996	2	Y	-0-					4
03	3038	X	429	-0-	-2609	-0-	429	1			Y	-0-					4
04	3780	X	310	-0-	-3470	-0-	310	1			Y	-0-					4
05	3906	X	30	-0-	-3876	-0-	30	1			Y	-0-					4
*06	3780	X	65	-0-	-3715	-0-	65	1			Y	-0-					4

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1726	-0-	-2087	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3026	-0-	-1159	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	769	-0-	-3281	-0-	769	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7020	-0-	-1164	-0-	148	1	6872	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6159	-0-	-1233	-0-	126	1	6033	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6889	-0-	-1295	-0-	157	1	6732	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6678	-0-	-1092	-0-	174	1	6504	2	N	-0-					-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	137	1	6995	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6419	-0-	-361	-0-	116	1	6303	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1999	-0-	-1163	-0-	462	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1279	-0-	-2025	-0-	348	1	931	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	445	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3728	-0-	-292	-0-	422	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1543	-0-	-1464	-0-	424	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2723	-0-	-877	-0-	462	1	2261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6777 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
04	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
05	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
02	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2024	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1951	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1855	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2101	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	1847	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1800	N	1302	-0-	-498	-0-	1302	2			Y	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	4707	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4368	X	3980	-0-	-388	-0-	3971	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	4836	X	4368	-0-	-468	-0-	4351	2	17	9	Y	15	15	1			4
04	4680	X	3996	-0-	-684	-0-	3988	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4774	X	3717	-0-	-1057	-0-	3704	2	13	9	Y	12	10	1			4
06	4560	X	3697	-0-	-863	-0-	3697	2			Y	-0-					4

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	4945	2			Y	-0-					38
02	4648	X	4434	-0-	-214	-0-	4434	2			Y	-0-					38
03	5084	X	4994	-0-	-90	-0-	4994	2			Y	-0-					38
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					38
05	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2			Y	-0-					38
06	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			Y	-0-					38

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4486	-0-	-218	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1900	-0-	-116	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

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

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5870	-0-	-795	-0-	5866	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	6020	X	5318	-0-	-702	-0-	5307	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	5783	2	23	9	Y	21	20	1			6
04	6210	X	5161	-0-	-1049	-0-	5150	2	11	9	Y	10	13	1			3
05	6417	X	5546	-0-	-871	-0-	5528	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	5700	X	5052	-0-	-648	-0-	5052	2			Y	-0-					5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	291	1	6498	2	N	-0-					-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	239	1	5738	2	N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	319	1	6483	2	N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	341	1	6609	2	N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	353	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	359	1	6281	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	605	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1253	-0-	-1071	-0-	551	1	702	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1504	-0-	-1069	-0-	551	1	953	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1162	-0-	-1328	-0-	281	1	881	2	N	-0-					-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	585	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1828	-0-	-542	-0-	367	1	1461	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5126	-0-	-919	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4440	-0-	-992	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5227	-0-	-756	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5021	-0-	-589	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5239	-0-	-93	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4974	-0-	-96	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3991	-0-	-993	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4630	-0-	-888	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4611	-0-	-699	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4043	-0-	-1382	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3114	-0-	-1716	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	418	1	9127	2	N	-0-					-0-
02	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	548	1	7766	2	N	-0-					-0-
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	345	1	9100	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	606	1	7884	2	N	-0-					-0-
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	462	1	8703	2	N	-0-					-0-
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	617	1	8418	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5478	-0-	-71	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5260	-0-	-258	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5047	-0-	-293	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5032	-0-	-579	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4733	-0-	-697	-0-	4733	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11912	-0-	-705	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11044	-0-	-156	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12104	-0-	-296	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11876	-0-	-124	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12174	-0-	-71	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10505	-0-	-1315	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3786	-0-	-895	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3547	-0-	-681	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3791	-0-	-549	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3537	-0-	-393	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3660	-0-	-339	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	267	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	241	1	2651	2	N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	267	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	258	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	267	1	2855	2	N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	258	1	1570	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2971	-0-	-557	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2858	-0-	-1048	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2621	-0-	-1159	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2	-0-	-3904	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1451	-0-	-1729	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	267	1	3809	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	241	1	3300	2	N	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	267	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	258	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	267	1	3436	2	N	-0-					-0-
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	138	1	5568	2	N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2495	-0-	-946	-0-	839	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2330	-0-	-1030	-0-	758	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	825	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	812	1	2470	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	839	1	2383	2	N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	812	1	2444	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8399 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4459	-0-	-21	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4262	-0-	-538	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2529	-0-	-103	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2731	-0-	-179	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	1			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1095	1	221	2	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	1			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	1360	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1115	1	1429	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3331	-0-	-1474	-0-	558	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	504	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	558	1	4086	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	540	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4189	-0-	-554	-0-	558	1	3631	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	540	1	3862	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4404	-0-	-556	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3559	-0-	-921	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3898	-0-	-1062	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2657	-0-	-1723	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	1863	-0-	-2539	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	1117	-0-	-3143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4200	2	33	9	Y	30	33	1			12
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3559	2	28	9	Y	25	18	1	2	8	17
03	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	3661	2	18	9	Y	16	19	1			14
04	4050	X	2720	-0-	-1330	-0-	2720	2			Y	-0-	14	1			-0-
05	4185	X	3056	-0-	-1129	-0-	3038	2	18	9	Y	16	3	1			13
06	4050	X	2222	-0-	-1828	-0-	2211	2	11	9	Y	10	13	1			10

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3752	-0-	652	691	3752	2			N	-0-					-0-
02	3729	X	3038	-0-	-691	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5084	-0-	-310	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4045	-0-	-827	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4661	-0-	-671	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5149	-0-	-11	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5204	-0-	-128	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3296	-0-	-1137	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2824	-0-	-1180	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3068	-0-	-952	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3667	-0-	-393	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3293	-0-	-1057	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	219	1	7652	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	215	1	6368	2	N	-0-					-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	166	1	6970	2	N	-0-					-0-
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	115	1	7303	2	N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	154	1	6374	2	N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	233	1	5619	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2615	-0-	-157	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2579	-0-	-481	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2174	-0-	-886	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2146	-0-	-542	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2212	-0-	-764	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2006	-0-	-874	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

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

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1428	-0-	-773	-0-	1426	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1209	N	491	-0-	-718	-0-	487	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1380	N	342	-0-	-1038	-0-	339	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1674	N	583	-0-	-1091	-0-	580	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2620	-0-	-96	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	176	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3592	-0-	-552	-0-	288	1	3304	2	N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	239	1	4634	2	N	-0-					-0-
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	236	1	4233	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4218	-0-	-370	-0-	242	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4317	-0-	-123	-0-	248	1	4069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2305	-0-	-425	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2349	-0-	-317	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

01	5766	X	5022	-0-	-744	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4911	-0-	-249	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4152	-0-	-828	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1223	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	1105	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1223	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	1184	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1223	1	638	2	N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1184	1	2736	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

01	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2588	-0-	-202	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2783	-0-	-162	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

01	2232	N	1391	-0-	-841	-0-	1388	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	841	1	1943	2	N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	754	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	791	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	797	1	577	2	N	-0-					-0-
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	738	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	770	1	1721	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6984 - 10807

01	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
02	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
03	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
04	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
05	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

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

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	430 43	1 9	2324	2	Y	39	39	8			34
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	346 4	1 9	2695	2	Y	4	4	8			34
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	2058	2	Y	2	2	8			34
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	427	1	2447	2	Y	-0-					34
05	3379	X	1820	-0-	-1559	-0-	476	1	1344	2	Y	-0-					34
*06	3270	X	424	-0-	-2846	-0-	424	1			Y	-0-					34

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1467	-0-	-1850	-0-	1465	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4835	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	2421	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	2970	X	2120	-0-	-850	-0-	2117	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	2825	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2877	2			Y	-0-					1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	90	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	469	1	4521	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1529	1	2071	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

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

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1164	1	2207	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2721	-0-	-303	-0-	998	1	1723	2	N	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1223	1	3414	2	N	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1075	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1136	1	2501	2	N	-0-					-0-
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1172	1	3090	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	1192	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	1200	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1200	1	173	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8594	-0-	-210	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7593	-0-	-359	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8716	-0-	-88	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8193	-0-	-297	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8579	-0-	-101	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8197	-0-	-233	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4549	-0-	-351	-0-	6	1	4543	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5164	-0-	-26	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
*06	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5172	-0-	-284	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4128	-0-	-800	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5195	-0-	-261	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4936	-0-	-254	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4884	-0-	-417	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4974	-0-	-66	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	475	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	848	-0-	-468	-0-	379	1	469	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	520	-0-	-1557	-0-	514	1	6	2	N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	426	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	413	1	1057	2	N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	400	1	848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3130	-0-	-314	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1056	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	981	1	7372	2	N	-0-					-0-
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	1118	1	7807	2	N	-0-					-0-
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1096	1	7307	2	N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1111	1	5721	2	N	-0-					-0-
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	1095	1	5768	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3409	-0-	-623	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3738	-0-	-726	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3150	-0-	-570	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3234	-0-	-516	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	2683	-0-	-1192	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	1668	-0-	-2082	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2896	-0-	-296	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2987	-0-	-433	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	7	-0-	-3620	-0-	7	2			Y	-0-					13
02	3276	X	858	-0-	-2418	-0-	858	2			Y	-0-					13
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					13
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					13
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					13
06	3570	X	1992	-0-	-1578	-0-	1992	2			Y	-0-					13

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	156	1	5193	2	N	-0-					-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	139	1	4583	2	N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	156	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	177	1	4364	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	311	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	257	1	3740	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4870	-0-	-431	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4773	-0-	-357	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3265	-0-	-151	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	462	1	2341	2	N	-0-					-0-
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	445	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	460	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	459	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	451	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	476	1	1363	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4611	-0-	-121	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4665	-0-	-574	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4059	-0-	-1011	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4041	-0-	-1198	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3916	-0-	-1154	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	8983	-0-	-1712	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9242	-0-	-138	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9153	-0-	-1232	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9195	-0-	-705	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	279	1	4560	2	N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	232	1	4213	2	N	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	320	1	4747	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	352	1	3689	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3266	-0-	-919	-0-	251	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2201	-0-	-1849	-0-	302	1	1899	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4158	-0-	-1360	-0-	509	1	3649	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3650	-0-	-1334	-0-	499	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	408	1	5196	2	N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	316	1	4786	2	N	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	540	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	2969	-0-	-2371	-0-	588	1	2381	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1845	2	9	9	Y	8	3	1			18
02	1708	N	996	-0-	-712	-0-	983	2	13	9	Y	12					30
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2413	2	13	9	Y	12	33	1			9
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1798	2	1	9	Y	1	2	1			8
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1					9
06	2340	N	1756	-0-	-584	-0-	1750	2	6	9	Y	5					14

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	2677	2	9	9	Y	8	3	1			19
02	2688	N	2368	-0-	-320	-0-	2353	2	15	9	Y	14					33
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	2	14	9	Y	13	36	1			10
04	2610	N	2522	-0-	-88	-0-	2521	2	1	9	Y	1	2	1			9
05	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2541	2	1	9	Y	1					10
06	2670	N	2520	-0-	-150	-0-	2513	2	7	9	Y	6					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2708	-0-	-316	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2874	-0-	-908	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2388	-0-	-1028	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2652	-0-	-882	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3808	-0-	-588	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3691	-0-	-1331	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4408	-0-	-452	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3918	-0-	-822	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2681	-0-	-450	-0-	124	1	2557	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	109	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	116	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	98	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1850	-0-	-909	-0-	96	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2505	-0-	-525	-0-	123	1	2382	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	428	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	440	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	507	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	430	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	411	1	2437	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2435	-0-	-775	-0-	427	1	2008	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	195	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	216	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	248	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	244	1	2524	2	N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	264	1	2465	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3146	-0-	146	146	250	1	2896	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5695	-0-	-575	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5407	-0-	-1072	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5681	-0-	-589	-0-	5681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8001	-0-	-245	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7129	-0-	-403	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8155	-0-	-184	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7891	-0-	-179	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7783	-0-	-339	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3765	-0-	-1133	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2083	-0-	-437	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8342	-0-	-369	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7517	-0-	-323	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8227	-0-	-453	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7815	-0-	-525	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8044	-0-	-357	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7836	-0-	-234	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	95	1	1376	2	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	83	1	775	2	N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	122	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	81	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	86	1	951	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4398	-0-	-996	-0-	397	1	4001	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3992	-0-	-880	-0-	316	1	3676	2	N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	400	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	416	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	421	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	467	1	3254	2	N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2026	-0-	-888	-0-	364	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1953	-0-	-679	-0-	379	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1661	-0-	-1253	-0-	325	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	386	1	2392	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	426	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	412	1	1728	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

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

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

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

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2891	-0-	-21	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6033	-0-	-105	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5252	-0-	-376	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5833	-0-	-398	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5645	-0-	-385	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5798	-0-	-247	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5436	-0-	-414	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	97	1	3438	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3044	-0-	-232	-0-	91	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	107	1	3156	2	N	-0-					-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3087	-0-	-497	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3397	-0-	-623	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

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-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

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-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

01	8184	X	8035	-0-	-149	-0-	8031	2	4	9	Y	4	3	1			8
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7548	2	13	9	Y	12	14	1			6
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8437	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	8100	X	8034	-0-	-66	-0-	8020	2	14	9	Y	13	16	1			4
05	8370	X	8025	-0-	-345	-0-	8004	2	21	9	Y	19	17	1			6
06	8190	X	7519	-0-	-671	-0-	7519	2			Y	-0-					6

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

01	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	522	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	477	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5678	-0-	2578	2578	286	1	5392	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3927	-0-	927	3505	204	1	3723	2	N	-0-					-0-
05	7673	X	4168	-0-	-3505	-0-	242	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	119	1	4586	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

01	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4087	-0-	-594	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4036	-0-	-494	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

01	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4399	-0-	-501	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4697	-0-	-480	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4577	-0-	-433	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3603	-0-	-37	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3608	-0-	-412	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3586	-0-	-568	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3251	-0-	-193	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5423	-0-	-345	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5366	-0-	-604	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5932	-0-	-82	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5521	-0-	-299	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-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-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5966	2	3	9	Y	3	3	8			19
02	5544	X	5450	-0-	-94	-0-	5450	2			Y	-0-					19
03	6138	X	5729	-0-	-409	-0-	5729	2			Y	-0-					19
04	5880	X	5228	-0-	-652	-0-	5228	2			Y	-0-					19
05	6045	X	5308	-0-	-737	-0-	5308	2			Y	-0-					19
06	5850	X	4943	-0-	-907	-0-	4943	2			Y	-0-					19

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2510	-0-	-590	-0-	525	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	431	1	2722	2	N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	501	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	409	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	424	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	511	1	2334	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2899	-0-	-489	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3050	-0-	-701	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3094	-0-	-56	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

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-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

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-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

01	5115	X	4400	-0-	-715	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3707	-0-	-1123	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3500	-0-	-1336	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3667	-0-	-1043	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

01	3472	X	2976	-0-	-496	-0-	1175	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3061	-0-	-75	-0-	1246	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1216	1	3214	2	N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1180	1	2828	2	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1365	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2131	-0-	-1979	-0-	1260	1	871	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

01	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3883	-0-	-317	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4170	-0-	-387	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3713	-0-	-457	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4548	-0-	-877	-0-	220	1	4328	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	3999	-0-	-733	-0-	199	1	3800	2	N	-0-			-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	109	1	4903	2	N	-0-			-0-
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	133	1	4387	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	194	1	4354	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	166	1	4275	2	N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-			-0-
02	6972	X	6306	-0-	-666	-0-	21	1	6285	2	N	-0-			-0-
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-			-0-
04	7500	X	7127	-0-	-373	-0-	3	1	7124	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	7602	-0-	-148	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	6750	-0-	-1230	-0-	6750	2			N	-0-			-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	232	1	1265	2	N	-0-			-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	213	1	806	2	N	-0-			-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	159	1	1056	2	N	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	204	1	786	2	N	-0-			-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	238	1	1437	2	N	-0-			-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	211	1	1093	2	N	-0-			-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
02	1428	N	1040	-0-	-388	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
05	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	2			N	-0-			-0-
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-			-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-			-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-			-0-
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	4695	-0-	-1005	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	4338	-0-	-1552	-0-	4338	2			N	-0-			-0-
06	5700	X	4477	-0-	-1223	-0-	4477	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-			-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
05	4433	X	3860	-0-	-573	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
06	4290	X	3434	-0-	-856	-0-	3434	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2463	-0-	-2683	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
02	4648	X	2793	-0-	-1855	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	2712	-0-	-2434	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
04	2370	X	265	-0-	-2105	-0-	9	1	256	2	N	-0-			-0-
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	178	1	4083	2	N	-0-			-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	120	1	4247	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

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-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

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-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4713	-0-	-216	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	3897	-0-	-933	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
05	4991 X	2839	-0-	-2152	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	2076	-0-	-2754	-0-	2076	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

01	4464 X	24	-0-	-4440	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	9	-0-	-3911	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	69	-0-	-4240	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2761	-0-	-359	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
05	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		N	-0-			-0-
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

01	3503 X	3126	-0-	-377	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2825	-0-	-311	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2815	-0-	-305	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2951	-0-	-211	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2629	-0-	-401	-0-	2629	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7171	-0-	-114	-0-	1193	1	5978	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6458	-0-	-122	-0-	1105	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6781	-0-	-535	-0-	1216	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6120	-0-	-960	-0-	1175	1	4945	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	4524	-0-	-2792	-0-	1087	1	3437	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5261	-0-	-1669	-0-	1065	1	4196	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	151	1	4042	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3699	-0-	-109	-0-	149	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	159	1	3781	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4004	-0-	-46	-0-	160	1	3844	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	178	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	238	1	3277	2	N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2554	-0-	-638	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2892	-0-	-468	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2776	-0-	-696	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5537	-0-	-91	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5871	-0-	-189	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5804	-0-	-458	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5603	-0-	-487	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5560	-0-	-152	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5958	-0-	-366	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5601	-0-	-519	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5712	-0-	-612	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5060	-0-	-1060	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4206	-0-	-106	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4082	-0-	-778	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2521	-0-	-2501	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	294	1	5574	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	201	1	4559	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	263	1	4651	2	N	-0-					-0-
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	405	1	4924	2	N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	459	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	371	1	4118	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

01	11129	X	10306	-0-	-823	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8588	-0-	-1072	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10501	-0-	-101	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9520	-0-	-650	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10232	-0-	-277	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9719	-0-	-451	-0-	9719	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

01	4619	X	4480	-0-	-139	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4001	-0-	-171	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4094	-0-	-256	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

01	3937	X	3049	-0-	-888	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2605	-0-	-951	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2536	-0-	-1246	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

01	6758	X	6699	-0-	-59	-0-	251	1	6448	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5085	-0-	-1019	-0-	216	1	4869	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	4191	-0-	-2567	-0-	261	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4683	-0-	-1857	-0-	251	1	4432	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	5306	-0-	-1390	-0-	239	1	5067	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	4563	-0-	-1917	-0-	266	1	4297	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	3207	-0-	107	107	834	1	2373	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5648	-0-	2648	2755	828	1	4820	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1796	-0-	-808	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2499	-0-	-570	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1576	-0-	-1784	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3915	-0-	-518	-0-	353	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2919	-0-	-1085	-0-	319	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2111	-0-	-2074	-0-	353	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	342	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3500	-0-	-685	-0-	353	1	3147	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	342	1	3341	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4613	-0-	-175	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4735	-0-	-597	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3874	-0-	-1286	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4160	-0-	-1172	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1552	2	12	9	Y	11	13	1			4
02	1512	N	1279	-0-	-233	-0-	1277	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	Y	5	1	1			4
04	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1410	2	8	9	Y	7	4	1			7
05	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1165	2	8	9	Y	7	8	1			6
06	1620	N	1039	-0-	-581	-0-	1036	2	3	9	Y	3	6	1			3

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	890	-0-	-1032	-0-	402	1	488	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1447	-0-	-345	-0-	382	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	390	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	335	1	1452	2	N	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	639	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	374	1	2252	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3622	-0-	-935	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3175	-0-	-941	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3266	-0-	-604	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3399	-0-	-414	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1304	-0-	-1114	-0-	1265	2	39	9	Y	35	38	1			12
02	1988	X	1008	-0-	-980	-0-	973	2	35	9	Y	32	21	1			23
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1777	2	20	9	Y	18	25	1			16
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1805	2	13	9	Y	12	16	1			12
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2234	2	18	9	Y	16	15	1			13
06	1740	X	1679	-0-	-61	-0-	1665	2	14	9	Y	13	13	1			13

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	1			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	1			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					-0-
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	1			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	654	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1998	-0-	-18	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	267	-0-	-3174	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	3108	X	241	-0-	-2867	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	3441	X	1612	-0-	-1829	-0-	267	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	258	-0-	-3072	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	3441	X	267	-0-	-3174	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	1560	X	258	-0-	-1302	-0-	258	1			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

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

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			Y	-0-					8
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					8
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					8
04	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	2808	2			Y	-0-					8
05	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	2			Y	-0-					8
06	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	2898	2			Y	-0-					8

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3399	-0-	-633	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3994	-0-	-470	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4359	-0-	-136	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4048	-0-	-302	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1044	-0-	-1033	-0-	349	1	695	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	1036	-0-	-4732	-0-	319	1	717	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	353	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	342	1	5941	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3049	-0-	-1291	-0-	353	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	2077	-0-	-3923	-0-	342	1	1735	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4764	2	57	9	Y	52	52	1			21
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5092	2	26	9	Y	24	27	1	2	8	16
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4946	2	25	9	Y	23	19	1			20
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5082	2	20	9	Y	18	19	1			19
05	4867	X	4752	-0-	-115	-0-	4726	2	26	9	Y	24	24	1			19
06	4710	X	4419	-0-	-291	-0-	4400	2	19	9	Y	17	19	1			17

HRS PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

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

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1539	-0-	-337	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4252	-0-	-620	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5061	-0-	-333	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8297	2	8	9	N	7	7	8			3
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					3
03	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9068	2	87	9	N	79	66	1			16
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-	4	1			12
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					12
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7164	2	29	9	N	26	16	1			22

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

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-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

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-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

01	4216	X	2179	-0-	-2037	-0-	878	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2418	-0-	-1390	-0-	812	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3532	-0-	-684	-0-	929	1	2603	2	N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	956	1	2666	2	N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	910	1	3705	2	N	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	842	1	4087	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	333	1	5681	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3823	-0-	-97	-0-	291	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	245	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	185	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	312	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	342	1	3645	2	N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

01	6448	X	6361	-0-	-87	-0-	6361	2			N	-0-					115
02	5824	X	5263	-0-	-561	-0-	5263	2			N	-0-					115
03	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	5872	2			N	-0-					115
04	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					115
05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					115
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					115

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

01	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	111	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	130	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	94	1	2932	2	N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1861	-0-	-1425	-0-	127	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	105	1	3044	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	584	1	1645	2	N	-0-			-0-
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	505	1	592	2	N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

01	4402	X	3489	-0-	-913	-0-	1045	1	2444	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3559	-0-	-417	-0-	905	1	2654	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	1832	-0-	-2570	-0-	1046	1	786	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	863	1	3178	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	944	1	2180	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3787	-0-	-23	-0-	938	1	2849	2	N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

01	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	2430	-0-	-230	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	2743	-0-	-467	-0-	2743	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
05	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	2733	2			N	-0-			-0-
06	2940	X	2482	-0-	-458	-0-	2482	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	2939	-0-	-451	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	2996	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

01	4030	X	3355	-0-	-675	-0-	3355	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	2927	-0-	-629	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
04	3510	X	2421	-0-	-1089	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
05	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	75	1	2963	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	2804	-0-	-436	-0-	152	1	2652	2	N	-0-			-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-			-0-
02	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-			-0-
03	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-			-0-
04	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-			-0-
05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-			-0-
06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5811	-0-	-885	-0-	28	1	5783	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5681	-0-	-227	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
03	6262	X	6203	-0-	-59	-0-	6203	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5856	-0-	-144	-0-	5856	2			N	-0-			-0-
05	6293	X	5976	-0-	-317	-0-	5976	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	5845	-0-	-245	-0-	5845	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

01	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	4129	2			Y	-0-			-0-
02	4004	X	3980	-0-	-24	-0-	3980	2			Y	-0-			-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-			-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-			-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-			-0-
06	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	2			Y	-0-			-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		798	-0-	798	798	798	1			Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

01	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
02	1960	N	1730	-0-	-230	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
04	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
06	2070	N	1584	-0-	-486	-0-	1584	2			N	-0-			-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

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-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

01	5208	X	4419	-0-	-789	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	3666	-0-	-786	-0-	3666	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4122	-0-	-807	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
04	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
05	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	4304	2			N	-0-			-0-
06	4290	X	4213	-0-	-77	-0-	4213	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

01	3844	X	2469	-0-	-1375	-0-	236	1	2233	2	N	-0-			-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	231	1	3242	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3092	-0-	-752	-0-	275	1	2817	2	N	-0-			-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	229	1	4020	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	224	1	3315	2	N	-0-			-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	223	1	3694	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2834	-0-	-346	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	99	1	3995	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3964	-0-	-12	-0-	81	1	3883	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	84	1	4194	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	71	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3937	-0-	-465	-0-	77	1	3860	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	58	1	3709	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	124	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	124	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	120	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1628	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1459	-0-	-341	-0-	120	1	1339	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3944	-0-	-334	-0-	3910	2	34	9	Y	31	35	1			11
02	3864	X	3477	-0-	-387	-0-	3460	2	17	9	Y	15	14	1	3	8	9
03	4278	X	3658	-0-	-620	-0-	3633	2	25	9	Y	23	11	1	4	8	17
04	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	3473	2	11	9	Y	10	17	1			10
05	3968	X	3676	-0-	-292	-0-	3658	2	18	9	Y	16	13	1			13
06	3810	X	3523	-0-	-287	-0-	3516	2	7	9	Y	6	13	1			6

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2041	-0-	-255	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1876	-0-	-584	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5569	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	5320	X	5168	-0-	-152	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5757	-0-	-226	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5510	-0-	-280	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3191	-0-	-85	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3201	-0-	-399	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8376	-0-	-1575	-0-	664	1	7712	2	N	-0-					-0-
02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	594	1	7574	2	N	-0-					-0-
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	628	1	8157	2	N	-0-					-0-
04	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	579	1	8928	2	N	-0-					-0-
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	514	1	8704	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8619	-0-	-141	-0-	486	1	8133	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	134	1	5693	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	135	1	5433	2	N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	141	1	5801	2	N	-0-					-0-
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	141	1	5584	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5407	-0-	-421	-0-	143	1	5264	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5273	-0-	-367	-0-	248	1	5025	2	N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5461	-0-	-1903	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7110	-0-	-919	-0-	1	1	7109	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7671	-0-	-249	-0-	160	1	7511	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7321	-0-	-863	-0-	247	1	7074	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7403	-0-	-517	-0-	231	1	7172	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3492	-0-	-764	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3832	-0-	-308	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8209	-0-	-533	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7502	-0-	-170	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8344	-0-	-305	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8343	-0-	-306	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7656	-0-	-414	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1859	-0-	-1334	-0-	238	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1889	-0-	-995	-0-	175	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2340	-0-	-667	-0-	165	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	218	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	13	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	62	1	2646	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

01	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	170	1	5361	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4655	-0-	-1449	-0-	198	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	166	1	5895	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	197	1	5434	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	201	1	5610	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5543	-0-	-337	-0-	184	1	5359	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

01	6107	X	5482	-0-	-625	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4568	-0-	-948	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4626	-0-	-1481	-0-	56	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5157	-0-	-633	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4989	-0-	-715	-0-	65	1	4924	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5272	-0-	-38	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	164	1	4418	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3629	-0-	-291	-0-	241	1	3388	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	356	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3137	-0-	-1063	-0-	314	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2819	-0-	-1521	-0-	184	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2381	-0-	-1819	-0-	404	1	1977	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

01	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3514	-0-	-42	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3717	-0-	-220	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6484	-0-	-1111	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5774	-0-	-1086	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5832	-0-	-1763	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5669	-0-	-1081	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6124	-0-	-448	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5998	-0-	-272	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

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

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9061	-0-	-1107	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8367	-0-	-677	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9396	-0-	-338	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9160	-0-	-419	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8449	-0-	-641	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	880	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	829	1	845	2	N	-0-					-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	982	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	998	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1110	1	452	2	N	-0-					-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	1			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3552	-0-	-508	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3571	-0-	-299	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3447	-0-	-862	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3145	-0-	-495	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3193	-0-	-317	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3217	-0-	-348	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3198	-0-	-1886	-0-	895	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	948	1	3775	2	N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1142	1	5699	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	610	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	787	1	5152	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3464	-0-	-1456	-0-	1022	1	2442	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

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

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6693	-0-	-158	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6084	-0-	-160	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6299	-0-	-614	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6375	-0-	-315	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6469	-0-	-413	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5854	-0-	-656	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4254	-0-	-114	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4364	-0-	-534	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4106	-0-	-484	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

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-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

01	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	461	1	1155	2	N	-0-					111
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	429	1	775	2	N	-0-					111
03	1302	N	557	-0-	-745	-0-	499	1	58	2	N	-0-					111
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	468	1	1566	2	N	-0-					111
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	478	1	1312	2	N	-0-					111
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	471	1	758	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

01	13454	X	12964	-0-	-490	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11418	-0-	-398	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12565	-0-	-331	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11948	-0-	-592	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12443	-0-	-515	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12064	-0-	-476	-0-	12064	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	309	1	6837	2	N	-0-					-0-
02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	247	1	6054	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7026	-0-	-259	-0-	286	1	6740	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6705	-0-	-345	-0-	314	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6970	-0-	-315	-0-	364	1	6606	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6740	-0-	-190	-0-	342	1	6398	2	N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2874	-0-	-290	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6198	-0-	-901	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5566	-0-	-846	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5131	-0-	-1439	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4182	-0-	-2607	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5010	-0-	-1680	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	68	1	6474	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5629	-0-	-139	-0-	65	1	5564	2	N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	80	1	6751	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	96	1	6468	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5196	-0-	-1624	-0-	102	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5234	-0-	-1366	-0-	102	1	5132	2	N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5201	-0-	-1681	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6555	-0-	-234	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

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

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	415	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	395	1	5681	2	N	-0-					-0-
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	370	1	7020	2	N	-0-					-0-
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	277	1	8802	2	N	-0-					-0-
05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	429	1	6717	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4954	-0-	-566	-0-	511	1	4443	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6310	-0-	-696	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5058	-0-	-1270	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5777	-0-	-1633	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6369	-0-	-1288	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6055	-0-	-275	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	382	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3177	-0-	-883	-0-	344	1	2833	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3986	-0-	-509	-0-	379	1	3607	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3869	-0-	-481	-0-	363	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	432	1	3534	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3558	-0-	-702	-0-	399	1	3159	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	329	1	2962	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2768	-0-	-228	-0-	237	1	2531	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	272	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3069	-0-	-111	-0-	255	1	2814	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	291	1	2778	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	287	1	2823	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	325	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	339	1	4016	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	292	1	4200	2	N	-0-					-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	335	1	4869	2	N	-0-					-0-
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	262	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	245	1	4491	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4526	-0-	-2170	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4054	-0-	-326	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7968	-0-	-433	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7331	-0-	-61	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7795	-0-	-389	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5884	-0-	-1946	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	185 2	1 9	3891	2	Y	2	2	8			-0-
02	3808	X	2959	-0-	-849	-0-	247 2	1 9	2710	2	Y	2	2	8			-0-
03	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	321	1	3149	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3158	-0-	-802	-0-	308	1	2850	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	320	1	2753	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3200	-0-	-760	-0-	334	1	2866	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5172	X	3491	-0-	-1681	-0-	93	1	3398	2	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	74	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	84	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	92	1	2975	2	N	-0-					-0-
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	118	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	85	1	3302	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4288	-0-	-765	-0-	231	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3710	-0-	-1442	-0-	236	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	1453	-0-	-4251	-0-	284	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	260	-0-	-5260	-0-	260	1			N	-0-					-0-
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	249	1	4241	2	N	-0-					-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	224	1	4969	2	N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2772	-0-	-560	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	1206	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1888	1	1619	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

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

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	271	1	3793	2	N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	10	-0-	-710	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	1021	-0-	-2	-0-	1017	1	4	9	N	4	4	8			-0-
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	924	1	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1023	X	926	-0-	-97	-0-	919	1	7	9	N	6	6	8			-0-
04	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	1			N	-0-					-0-
05	1023	X	847	-0-	-176	-0-	847	1			N	-0-					-0-
06	990	X	816	-0-	-174	-0-	816	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2010	-0-	-482	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

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-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3872	-0-	-440	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3771	-0-	-939	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3433	-0-	-1277	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

01	5177	X	4196	-0-	-981	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3679	-0-	-1109	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4172	-0-	-1129	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4317	-0-	-813	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4438	-0-	-801	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1206	1	5702	2	N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1105	1	5177	2	N	-0-					-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1223	1	5913	2	N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	1184	1	5917	2	N	-0-					-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1223	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1184	1	5163	2	N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

01	14198	X	14017	-0-	-181	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11239	-0-	-1585	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13002	-0-	-1196	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13410	-0-	-180	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	14012	-0-	-31	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

01	6727	X	6488	-0-	-239	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5850	-0-	-226	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6388	-0-	-91	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6238	-0-	-32	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	267	1	4573	2	Y	-0-					21
02	4256	X	4248	-0-	-8	-0-	241	1	4007	2	Y	-0-					21
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	267	1	4868	2	Y	5	24	1			2
							6	9									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	258	1	4560	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	267	1	4802	2	Y	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	258	1	4497	2	Y	27	11	1			16
							30	9									

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

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

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2526	-0-	-946	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	248	1	5012	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4578	-0-	-154	-0-	232	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	246	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	246	1	4920	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4960	-0-	-310	-0-	143	1	4817	2	N	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	142	1	5214	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2513	-0-	-203	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	634	-0-	-2590	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	128	-0-	-2992	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	121	-0-	-3103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	507	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	455	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	504	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	483	1	2478	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	512	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	511	1	1952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	716	1	3086	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3406	-0-	-94	-0-	650	1	2756	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3353	-0-	-522	-0-	719	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2960	-0-	-790	-0-	700	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	1922	-0-	-1891	-0-	711	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2148	-0-	-1542	-0-	673	1	1475	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5276	-0-	-1916	-0-	5273	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	6524	X	6390	-0-	-134	-0-	6383	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6945	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	6990	X	5795	-0-	-1195	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			Y	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3848	-0-	-44	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3403	-0-	-767	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	388	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	340	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	382	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	570	X	282	-0-	-288	-0-	125	1	157	2	N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3057	-0-	-219	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3504	-0-	-2510	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3088	-0-	-2344	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5636	-0-	-244	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	267	1	4733	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3556	X	3418	-0-	-138	-0-	241	1	3175	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	267	1	3698	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	258	1	3587	2	Y	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	267	1	3867	2	Y	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	258	1	4094	2	Y	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	50	1	2488	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1972	-0-	-100	-0-	42	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	54	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	63	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	36	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	70	1	2200	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	2	N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	265	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1211	-0-	-215	-0-	359	1	852	2	N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	412	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	384	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	308	1	2699	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	26	1	7916	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6081	-0-	-751	-0-	29	1	6052	2	N	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	86	1	7556	2	N	-0-					-0-
04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
06	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	3	1	8226	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7311	-0-	-1090	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6223	-0-	-1113	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6336	-0-	-1662	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6624	-0-	-546	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6845	-0-	-471	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6974	-0-	-106	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4526	-0-	-1488	-0-	96	1	4430	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5083	-0-	-349	-0-	91	1	4992	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4595	-0-	-1388	-0-	110	1	4485	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	4221	-0-	-1539	-0-	2	1	4219	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4438	-0-	-1204	-0-	2	1	4436	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	3652	-0-	-1808	-0-	3652	2			N	-0-			-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			N	-0-			-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
04	2640	N	2496	-0-	-144	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
05	2604	N	1123	-0-	-1481	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	2			N	-0-			-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3206	-0-	-1227	-0-	1198	1	2008	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3508	-0-	-104	-0-	1105	1	2403	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	1220	1	2364	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	1179	1	2597	2	N	-0-			-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	1220	1	3068	2	N	-0-			-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	415	1	3521	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5507	-0-	-259	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	4685	-0-	-495	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	5270	-0-	-100	-0-	5270	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	5021	-0-	-319	-0-	5021	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	4552	-0-	-124	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	5176	-0-	-1	-0-	5176	2			N	-0-			-0-
04	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	4854	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	4930	-0-	-526	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
06	5280	X	4383	-0-	-897	-0-	4383	2			N	-0-			-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
02	3052	X	2696	-0-	-356	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
04	3540	X	2634	-0-	-906	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	2635	-0-	-905	-0-	2635	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4130	-0-	-294	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4526	-0-	-94	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4640	-0-	-72	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	262	1	3509	2	Y	-0-					-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	241	1	3262	2	Y	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	267	1	3614	2	Y	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	258	1	3407	2	Y	-0-					-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	265	1	3683	2	Y	-0-					-0-
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	258	1	3414	2	Y	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

01	5642	X	5128	-0-	-514	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4856	-0-	-128	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4700	-0-	-632	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	100	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5037	-0-	-326	-0-	170	1	4867	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4991	-0-	-199	-0-	156	1	4835	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	266	1	6146	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5033	-0-	-539	-0-	235	1	4798	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5774	-0-	-395	-0-	267	1	5507	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5185	-0-	-785	-0-	258	1	4927	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	3937	-0-	-2232	-0-	264	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3789	-0-	-2181	-0-	255	1	3534	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	666	1	1747	2	Y	8	8	8			29
							9	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	670	1	1723	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
03	2232	N	1468	-0-	-764	-0-	626	1	840	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
04	2160	N	1651	-0-	-509	-0-	711	1	940	2	Y	-0-					29
05	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	654	1	1044	2	Y	-0-					29
06	1410	N	618	-0-	-792	-0-	618	1			Y	-0-					29

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

01	5952	X	5297	-0-	-655	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4397	-0-	-951	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4680	-0-	-1241	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5077	-0-	-441	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4543	-0-	-587	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	371	-0-	-1249	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	285	-0-	-1389	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4190	-0-	1190	1190	4190	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1802	-0-	-678	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1929	-0-	-551	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2692	-0-	-1368	-0-	71	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	919	-0-	-3576	-0-	215	1	704	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	65	-0-	-4555	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	4774	X	2264	-0-	-2510	-0-	243	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4500	-0-	-120	-0-	158	1	4342	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1658	-0-	-2806	-0-	480	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	1070	-0-	-2962	-0-	397	1	673	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2611	-0-	-1853	-0-	442	1	2169	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3748	-0-	-572	-0-	406	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	417	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	414	-0-	-2106	-0-	414	1			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	2568	2	N	2	2	8			-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	241	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	265	1	2282	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2462	-0-	-298	-0-	257	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	264	1	2323	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	258	1	2193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	362	1	705	2	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	330	1	666	2	N	-0-			-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	2	N	-0-			-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	297	1	1160	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	269	1	1746	2	N	-0-			-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	317	1	1497	2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3	1	3473	2	N	-0-			-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-			-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-			-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	3586	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	3402	-0-	-438	-0-	3402	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-			-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
04	3900	X	3813	-0-	-87	-0-	3813	2			N	-0-			-0-
05	4030	X	3761	-0-	-269	-0-	3761	2			N	-0-			-0-
06	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5862	-0-	-524	-0-	248	1	5614	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5413	-0-	-411	-0-	214	1	5199	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	214	1	5862	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	5848	-0-	-452	-0-	259	1	5589	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	5034	-0-	-1476	-0-	231	1	4803	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	4472	-0-	-1408	-0-	275	1	4197	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5197	-0-	-263	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5574	-0-	-471	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5235	-0-	-615	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

01	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	616	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3849	-0-	-15	-0-	520	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	641	1	3542	2	N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	764	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	820	1	4016	2	N	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	799	1	3805	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 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-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

01	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	357	1	5864	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4641	-0-	-903	-0-	256	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	349	1	5791	2	N	-0-					-0-
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	337	1	5704	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	332	1	5632	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4882	-0-	-1148	-0-	316	1	4566	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

01	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	198	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	2889	-0-	-1759	-0-	174	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3067	-0-	-2079	-0-	155	1	2912	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	1505	-0-	-3475	-0-	105	1	1400	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	1134	-0-	-2834	-0-	235	1	899	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	234	-0-	-3096	-0-	234	1			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	627	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	442	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	589	1	5100	2	N	-0-					-0-
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	648	1	4985	2	N	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	674	1	4682	2	N	-0-					-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	838	1	4355	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	172	1	2505	2	Y	-0-					-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	155	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	190	1	2493	2	Y	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	160	1	2521	2	Y	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	170	1	3092	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	78	130	1	2948	2	Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	6	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3817	-0-	-355	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4095	-0-	-375	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3180	-0-	80	404	3180	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3075	-0-	275	679	3075	2			N	-0-					-0-
03	4008	X	3329	-0-	-679	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1900	-0-	-2099	-0-	121	1	1779	2	Y	-0-					101
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	115	1	3286	2	Y	-0-					101
03	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	119	1	3534	2	Y	-0-					101
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	103	1	7269	2	Y	46	97	1			50
							51	9									
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	93	1	7665	2	Y	-0-					50
*06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	108	1	7328	2	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	545	1	5611	2	Y	-0-					28
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	486	1	5606	2	Y	-0-					28
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	546	1	5279	2	Y	-0-					28
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	466	1	5234	2	Y	-0-					28
05	5456	X	4768	-0-	-688	-0-	471	1	4297	2	Y	-0-					28
06	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	473	1	4653	2	Y	-0-					28

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	200	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1823	-0-	-53	-0-	152	1	1671	2	N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	175	1	1994	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	181	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	183	1	2004	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	228	1	1677	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	100	-0-	-1468	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	24	-0-	-1588	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	209	-0-	-39	-0-	206	1	3	9	N	3	3	8			-0-
02	252	X	187	-0-	-65	-0-	181	1	6	9	N	5	5	8			-0-
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	304	1	4	9	N	4	4	8			-0-
04	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	1			N	-0-					-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4345	-0-	-1507	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4927	-0-	-1831	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6330	-0-	-210	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	434	1	2776	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2694	-0-	-498	-0-	383	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	382	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	344	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	363	1	2935	2	N	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	352	1	3093	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

01	10106	X	9533	-0-	-573	-0-	174	1	9359	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	119	1	8177	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9384	-0-	-257	-0-	131	1	9253	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8897	-0-	-433	-0-	127	1	8770	2	N	-0-					-0-
05	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	142	1	9572	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	9084	-0-	-156	-0-	134	1	8950	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	518	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1368	-0-	-1544	-0-	497	1	871	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1758	-0-	-1559	-0-	692	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1485	-0-	-1725	-0-	587	1	898	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1612	-0-	-1705	-0-	689	1	923	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1587	-0-	-1293	-0-	629	1	958	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

01	4867	X	3117	-0-	-1750	-0-	1567	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3096	-0-	-1300	-0-	1544	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1648	1	3762	2	N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1587	1	3433	2	N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	1605	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	1553	1	3105	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

01	5642	X	5551	-0-	-91	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4879	-0-	-217	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5360	-0-	-10	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5225	-0-	-145	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

01	4309	X	3925	-0-	-384	-0-	805	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3581	-0-	-143	-0-	556	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3459	-0-	-664	-0-	878	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	578	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	761	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3500	-0-	-340	-0-	566	1	2934	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	296	1	1	2	N	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	353	1	4692	2	N	-0-					-0-
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	342	1	7747	2	N	-0-					-0-
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	353	1	6825	2	N	-0-					-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	342	1	5887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	701	1	5093	2	N	-0-					-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	675	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	874	1	4944	2	N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	953	1	4604	2	N	-0-					-0-
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	1021	1	4872	2	N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	982	1	4585	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4190	-0-	-38	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	7755	-0-	-1979	-0-	648	1	7107	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8821	-0-	-223	-0-	581	1	8240	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9737	-0-	-276	-0-	698	1	9039	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9374	-0-	-316	-0-	676	1	8698	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9133	-0-	-632	-0-	735	1	8398	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8407	-0-	-1043	-0-	672	1	7735	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3997	-0-	-1025	-0-	218	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2501	-0-	-1615	-0-	228	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1314	-0-	-3243	-0-	330	1	984	2	N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	375	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	386	1	5179	2	N	-0-					-0-
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	43	1	6169	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

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

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	807	1	952	2	N	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	595	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	822	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2162	-0-	-658	-0-	787	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	839	-0-	-2075	-0-	839	1			N	-0-					-0-
06	2640	X	814	-0-	-1826	-0-	810	1	4	2	N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1916	-0-	-688	-0-	126	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1634	-0-	-634	-0-	89	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	110	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	95	1	3223	2	N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	133	1	2854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	124	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1669	-0-	-347	-0-	112	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	120	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	124	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	120	1	1941	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	182	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	186	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	212	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2136	-0-	-684	-0-	194	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	205	1	2440	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	147	1	1967	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3100	-0-	-0-	73	559	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	2525	N	2452	-0-	-73	-0-	497	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	897	-0-	-1521	-0-	537	1	360	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	548	-0-	-1792	-0-	499	1	49	2	N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	528	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	496	1	2244	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	239	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3333	-0-	-307	-0-	290	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	318	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	310	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	310	1	3782	2	N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	294	1	3724	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	231	1	6856	2	N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	261	1	4864	2	N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	296	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	428	1	4982	2	N	-0-					-0-
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	206	1	6364	2	N	-0-					-0-
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	124	1	6715	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	121	2	12	9	Y	11	2	1	4	8	5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	3	8	3
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	2	1			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7189	-0-	-34	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6879	-0-	-111	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	347	1	3978	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3808	X	2454	-0-	-1354	-0-	364	1	2088	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4216	X	3194	-0-	-1022	-0-	420	1	2771	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4080	X	3040	-0-	-1040	-0-	375	1	2665	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	338	1	3098	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3508	-0-	-572	-0-	403	1	3105	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	712	1	7266	2	N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	629	1	5754	2	N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	719	1	5154	2	N	-0-					-0-
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	708	1	5811	2	N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	815	1	5207	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4941	-0-	-519	-0-	803	1	4138	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	344	1	4623	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4703	-0-	-29	-0-	244	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	308	1	5253	2	N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	296	1	5023	2	N	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	300	1	4984	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4807	-0-	-563	-0-	265	1	4542	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	149	1	6381	2	N	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	142	1	4507	2	N	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	347	1	4986	2	N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	37	1	8608	2	N	-0-					-0-
05	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	2	1	9022	2	N	-0-					-0-
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	643	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3750	-0-	950	950	581	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2342	-0-	-758	192	576	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3432	-0-	432	624	599	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	3471	X	2847	-0-	-624	-0-	556	1	2291	2	N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	523	1	2364	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10266	-0-	-460	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9339	-0-	-237	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10266	-0-	-26	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9469	-0-	-491	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9973	-0-	-381	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9495	-0-	-525	-0-	9495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5546	-0-	-561	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5020	-0-	-216	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

01	1736	X	1202	-0-	-534	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
02	1568	X	1042	-0-	-526	-0-	1042	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	1			N	-0-					-0-
04	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	1			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

01	3689	X	1467	-0-	-2222	-0-	841	1	626	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2372	-0-	-960	-0-	760	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	852	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2267	-0-	-883	-0-	797	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	800	1	3286	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	1651	-0-	-3059	-0-	769	1	882	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

01	5642	X	5394	-0-	-248	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4755	-0-	-229	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4947	-0-	-273	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

01	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	1226	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2356	-0-	-1844	-0-	1132	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2525	-0-	-1691	-0-	1245	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2214	-0-	-1386	-0-	1159	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	884	-0-	-2836	-0-	884	1			N	-0-					-0-
06	3600	X	1412	-0-	-2188	-0-	800	1	612	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	545	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	584	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	559	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	413	1	2668	2	N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	380	1	2561	2	N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	365	1	2748	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

01	3193	X	106	-0-	-3087	-0-	106	1			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	679	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	786	1	3945	2	N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	761	1	3912	2	N	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4364	-0-	-564	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2028	-0-	-436	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2583	-0-	-300	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2550	-0-	-120	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	89	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	84	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	97	1	3160	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	129	1	3146	2	N	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	164	1	2503	2	N	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	136	1	2405	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3078	-0-	-142	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

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

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	153	1	4071	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3248	-0-	-868	-0-	289	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	122	1	4193	2	N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	52	1	4828	2	N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	132	1	4671	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	150	1	3957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6614	-0-	-609	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6096	-0-	-428	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6806	-0-	-169	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6593	-0-	-127	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6738	-0-	-20	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6432	-0-	-168	-0-	6432	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3622	-0-	-18	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7391	-0-	-142	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6722	-0-	-82	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7364	-0-	-169	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7027	-0-	-233	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7205	-0-	-235	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6632	-0-	-568	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	1441	1	5042	2	N	-0-					-0-
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1313	1	3575	2	N	-0-					-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1371	1	3648	2	N	-0-					-0-
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	1250	1	7118	2	N	-0-					-0-
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1421	1	3782	2	N	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	1408	1	4089	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2365	-0-	-766	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2078	-0-	-330	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1828	-0-	-782	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2901	-0-	-447	-0-	382	1	2519	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1665	-0-	-1359	-0-	345	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	371	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2161	-0-	-659	-0-	386	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	423	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1680	-0-	-1380	-0-	414	1	1266	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	204	1	4934	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4064	-0-	-332	-0-	200	1	3864	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	297	1	4308	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4059	-0-	-651	-0-	246	1	3813	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4109	-0-	-758	-0-	256	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3810	-0-	-900	-0-	269	1	3541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

01	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4429	-0-	-247	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4376	-0-	-634	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4389	-0-	-411	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

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-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

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-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-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

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	454	1	4041	2	N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	285	1	3531	2	N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	312	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	582	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	448	1	3989	2	N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	401	1	4028	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

01	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	1135	1	2948	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2197	-0-	-1667	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3272	-0-	-1750	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	1951	-0-	-2909	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2480	-0-	-2542	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	1637	-0-	-2323	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9277	-0-	-550	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9155	-0-	-115	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9361	-0-	-404	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8700	-0-	-750	-0-	8700	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2356	-0-	-2387	-0-	506	1	1848	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	522	1	4575	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	525	1	5045	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	484	1	6068	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4542	-0-	-201	-0-	427	1	4115	2	Y	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	557	1	4677	2	Y	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2538	-0-	-318	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2576	-0-	-124	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3960	-0-	-1124	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3619	-0-	-1001	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3836	-0-	-1279	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3945	-0-	-1005	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3942	-0-	-1173	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1686	-0-	-918	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1770	-0-	-1144	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2446	-0-	-74	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3745	-0-	-231	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3191	-0-	-1025	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4465	-0-	-588	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3915	-0-	-649	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1500	-0-	-348	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7279	-0-	-223	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	24	1	6474	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5144	-0-	-2056	-0-	64	1	5080	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6728	-0-	-805	-0-	47	1	6681	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7013	-0-	-277	-0-	39	1	6974	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3480	-0-	-216	-0-	3479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3318	-0-	-432	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2818	-0-	-1057	-0-	169	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3202	-0-	-298	-0-	155	1	3047	2	N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	75	1	3659	2	N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	115	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	143	1	3597	2	N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	126	1	3532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	893	1	2778	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3083	-0-	-137	-0-	775	1	2308	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	2774	-0-	-791	-0-	422	1	2352	2	N	-0-			-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	242	1	3496	2	N	-0-			-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	294	1	3874	2	N	-0-			-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	316	1	3939	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

01	5642	X	5255	-0-	-387	-0-	5255	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	4838	-0-	-90	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
03	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
04	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
06	5190	X	4677	-0-	-513	-0-	4677	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

01	7471	X	6884	-0-	-587	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
02	6160	X	5972	-0-	-188	-0-	5972	2			N	-0-			-0-
03	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	6636	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	5897	-0-	-1123	-0-	5897	2			N	-0-			-0-
05	7254	X	6031	-0-	-1223	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	5610	-0-	-1050	-0-	5610	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

01	6696	X	6594	-0-	-102	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	5883	-0-	-137	-0-	5883	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6519	-0-	-270	-0-	6519	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	6220	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	6146	-0-	-643	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	5818	-0-	-572	-0-	5818	2			N	-0-			-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

01	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	559	1	3505	2	Y	-0-			25
02	3864	X	3248	-0-	-616	-0-	489	1	2759	2	Y	-0-			25
03	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	555	1	3322	2	Y	-0-			25
04	3930	X	3286	-0-	-644	-0-	509	1	2777	2	Y	-0-			25
05	4061	X	3233	-0-	-828	-0-	546	1	2687	2	Y	-0-			25
06	3930	X	3285	-0-	-645	-0-	547	1	2738	2	Y	-0-			25

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

01	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-			-0-
02	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-			-0-
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-			-0-
04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-			-0-
05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-			-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2951	-0-	-269	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	936	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	834	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	703	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	463	1	3057	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	551	1	4688	2	N	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	465	1	4731	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	293	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	224	1	5454	2	N	-0-					-0-
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	204	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	219	1	5347	2	N	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	254	1	4654	2	N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	258	1	4478	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8466	-0-	-90	-0-	232	1	8234	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6617	-0-	-1111	-0-	206	1	6411	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	6794	-0-	-1762	-0-	227	1	6567	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	6944	-0-	-1336	-0-	231	1	6713	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7249	-0-	-1307	-0-	239	1	7010	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7353	-0-	-837	-0-	229	1	7124	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	265	1	2271	2	N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	252	1	2497	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	352	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	323	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	279	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	219	1	2487	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	292	1	4498	2	N	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	263	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	271	1	6050	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	238	1	5002	2	N	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	269	1	5523	2	N	-0-					-0-
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	294	1	2298	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8412	-0-	-516	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7321	-0-	-659	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7795	-0-	-513	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7676	-0-	-454	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8036	-0-	-365	-0-	1	1	8035	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7349	-0-	-781	-0-	17	1	7332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

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

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1297	-0-	-1090	-0-	264	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	270	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	215	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	348	1	1950	2	N	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	371	1	2678	2	N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	244	1	3268	2	N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5209	-0-	-1022	-0-	446	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4645	-0-	-451	-0-	255	1	4390	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	258	1	4797	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4733	-0-	-727	-0-	300	1	4433	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4792	-0-	-757	-0-	347	1	4445	2	N	-0-					-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	403	1	4663	2	N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4162	-0-	-1046	-0-	301	1	3861	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3707	-0-	-297	-0-	330	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	413	1	3621	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4050	-0-	-180	-0-	406	1	3644	2	N	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	353	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	197	1	4524	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8876	-0-	-424	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8657	-0-	-343	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8692	-0-	-248	-0-	8692	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6033	-0-	-267	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8976	-0-	-355	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8051	-0-	-377	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9003	-0-	-328	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8616	-0-	-294	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8029	-0-	-1023	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

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

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3570	-0-	-1948	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4863	-0-	-121	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5181	-0-	-337	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4930	-0-	-464	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4619	-0-	-601	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5	1	6102	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4436	-0-	-156	-0-	67	1	4369	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	81	1	4591	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4624	-0-	-1196	-0-	66	1	4558	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	3527	-0-	-2487	-0-	78	1	3449	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5045	-0-	-775	-0-	82	1	4963	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3343	-0-	-297	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	178	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	199	1	1898	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3483	-0-	383	383	177	1	3306	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2729	-0-	-271	112	321	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	279	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	2065	-0-	-155	-0-	245	1	1820	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4380	-0-	-1138	-0-	117	1	4263	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3928	-0-	-188	-0-	109	1	3819	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4496	-0-	-61	-0-	101	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	114	1	5279	2	N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	91	1	5407	2	N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	86	1	4938	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5682	-0-	-282	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5889	-0-	-261	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6004	-0-	-351	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5830	-0-	-260	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	877	-0-	-4300	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2253	-0-	-2423	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	1704	-0-	-3473	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8910	-0-	-390	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8007	-0-	-309	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8482	-0-	-446	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8127	-0-	-483	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8552	-0-	-345	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8347	-0-	-263	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	10	-0-	-5694	-0-	7	1	3	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	7	-0-	-4417	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	604	1	971	2	N	-0-					-0-
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	779	1	4997	2	N	-0-					-0-
05	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	771	1	6900	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	694	1	5786	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3415	-0-	-1205	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4215	-0-	-807	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4636	-0-	-224	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4506	-0-	-174	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	155	1	2547	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	152	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2318	-0-	-441	-0-	132	1	2186	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2532	-0-	-78	-0-	135	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	139	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	139	1	2276	2	N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	355	1	3767	2	N	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1034	1	3483	2	N	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1208	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1177	1	5192	2	N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	1220	1	6301	2	N	-0-					-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1184	1	5769	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	198	1	4670	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3321	-0-	-1187	-0-	168	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4201	-0-	-790	-0-	221	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3838	-0-	-872	-0-	207	1	3631	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4029	-0-	-838	-0-	214	1	3815	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4345	-0-	-365	-0-	203	1	4142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	486	-0-	-1467	-0-	486	1			N	-0-					-0-
02	1764	X	1444	-0-	-320	-0-	481	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1360	-0-	-500	-0-	619	1	741	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	524	1	727	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1018	-0-	-594	-0-	579	1	439	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	1040	-0-	-520	-0-	555	1	485	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3410	-0-	-790	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4147	-0-	-173	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10601	-0-	-280	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9133	-0-	-779	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9613	-0-	-1578	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9293	-0-	-1537	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9525	-0-	-1666	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9013	-0-	-1247	-0-	9013	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	2774	-0-	-3829	-0-	455	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	2723	-0-	-2737	-0-	420	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	3336	-0-	-2492	-0-	509	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	3209	-0-	-2071	-0-	523	1	2686	2	N	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	426	1	4989	2	N	-0-					-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	333	1	4824	2	N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8283	-0-	-2598	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9071	-0-	-757	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8963	-0-	-1918	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	7941	-0-	-2169	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9705	-0-	-742	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8421	-0-	-1299	-0-	8421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

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

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

01	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3163	-0-	-533	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3511	-0-	-581	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3149	-0-	-451	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-	9	1			-0-
02	1316	N	568	-0-	-748	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2811	-0-	-475	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2913	-0-	-267	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3312	-0-	-216	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3395	-0-	-685	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3772	-0-	-308	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3509	-0-	-75	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3762	-0-	-78	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5805	-0-	-1077	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5777	-0-	-883	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	914	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	857	1	984	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2099	-0-	-536	-0-	937	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1496	-0-	-784	-0-	870	1	626	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	846	-0-	-1200	-0-	846	1			N	-0-					-0-
06	2040	N	773	-0-	-1267	-0-	773	1			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3774	-0-	-90	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2450	-0-	-406	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3097	-0-	-403	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3269	-0-	-481	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3175	-0-	-575	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7989	-0-	-1342	-0-	627	1	7362	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7246	-0-	-1014	-0-	592	1	6654	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7849	-0-	-1296	-0-	639	1	7210	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6440	-0-	-1630	-0-	665	1	5775	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6659	-0-	-1370	-0-	663	1	5996	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6672	-0-	-1098	-0-	684	1	5988	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3130	-0-	-62	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4356	-0-	-201	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3567	-0-	-549	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

01	6169	X	5600	-0-	-569	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4848	-0-	-584	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5659	-0-	-14	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5331	-0-	-189	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

01	12958	X	12861	-0-	-97	-0-	676	1	12185	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10951	-0-	-725	-0-	599	1	10352	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11833	-0-	-1218	-0-	629	1	11204	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	10821	-0-	-1809	-0-	582	1	10239	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	12052	-0-	-999	-0-	608	1	11444	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11943	-0-	-507	-0-	639	1	11304	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

01	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	515	1	9288	2	N	-0-					-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	479	1	8284	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9366	-0-	-461	-0-	498	1	8868	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8680	-0-	-830	-0-	467	1	8213	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9143	-0-	-684	-0-	461	1	8682	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8722	-0-	-758	-0-	467	1	8255	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

01	4061	X	3613	-0-	-448	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3062	-0-	-886	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3798	-0-	-573	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3928	-0-	-302	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

01	9331	X	7915	-0-	-1416	-0-	285	1	7630	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6928	-0-	-1640	-0-	55	1	6873	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8022	-0-	-1464	-0-	2	1	8020	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	6670	-0-	-2510	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	5392	-0-	-3815	-0-	296	1	5096	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	240	1	6874	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

01	2821	X	1961	-0-	-860	-0-	372	1	1589	2	Y	-0-					1
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	381	1	2616	2	Y	-0-					1
03	2821	X	375	-0-	-2446	-0-	375	1			Y	-0-					1
04	2730	X	486	-0-	-2244	-0-	486	1			Y	-0-					1
05	2821	X	877	-0-	-1944	-0-	877	1			Y	-0-					1
*06	2730	X	1118	-0-	-1612	-0-	1118	1			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4252	-0-	-739	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3841	-0-	-611	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	865	1	3101	2	N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	848	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	977	-0-	-2681	-0-	977	1			N	-0-					-0-
04	3840	X	955	-0-	-2885	-0-	951	1	4	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	974	-0-	-2994	-0-	974	1			N	-0-					-0-
06	3840	X	910	-0-	-2930	-0-	910	1			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	857	1	850	2	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4260	-0-	-1258	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4383	-0-	-741	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5330	-0-	-374	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4993	-0-	-107	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	13107	-0-	-688	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11858	-0-	-378	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13221	-0-	-264	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12661	-0-	-329	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	13162	-0-	-137	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12259	-0-	-521	-0-	12259	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	598	1	10783	2	N	-0-					-0-
02	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	602	1	10419	2	N	-0-					-0-
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	647	1	11521	2	N	-0-					-0-
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	596	1	10483	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10265	-0-	-1453	-0-	518	1	9747	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10574	-0-	-766	-0-	566	1	10008	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1797	-0-	-559	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1912	-0-	-132	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1443	-0-	-665	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	336	N	6	-0-	-330	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	499	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	573	1	72	2	N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	536	1	500	2	N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7373	-0-	-129	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7155	-0-	-105	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7293	-0-	-209	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6827	-0-	-493	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3595	-0-	-605	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4053	-0-	-504	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3814	-0-	-236	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6569	-0-	-211	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6524	-0-	-792	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5547	-0-	-1533	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6861	-0-	-300	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6147	-0-	-209	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6773	-0-	-16	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6504	-0-	-126	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6288	-0-	-342	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	350	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2792	-0-	-288	-0-	338	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2495	-0-	-915	-0-	371	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	398	1	3043	2	N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	424	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	409	1	3213	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10709	-0-	-110	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9441	-0-	-303	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10673	-0-	-146	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10785	-0-	-34	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10261	-0-	-89	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5841	-0-	-886	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4883	-0-	-913	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5123	-0-	-1015	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5562	-0-	-78	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5383	-0-	-257	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2457	-0-	-399	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2651	-0-	-511	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2155	-0-	-1007	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2200	-0-	-740	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3443	-0-	-169	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3600	-0-	-150	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3380	-0-	-433	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	7	1	3271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	219	1	611	2	N	-0-			-0-
02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	211	1	1852	2	N	-0-			-0-
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	228	1	3136	2	N	-0-			-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	265	1	2311	2	N	-0-			-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	245	1	2642	2	N	-0-			-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	122	1	3537	2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3676	-0-	576	576	334	1	3342	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	4445	-0-	1645	2221	293	1	4152	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4540	-0-	1440	3661	330	1	4210	2	N	-0-			-0-
04	9855	X	6194	-0-	-3661	-0-	275	1	5919	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	313	1	4678	2	N	-0-			-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	411	1	2788	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	484	1	5650	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	410	1	3922	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4885	-0-	-1160	-0-	523	1	4362	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	4541	-0-	-1399	-0-	493	1	4048	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	4663	-0-	-1475	-0-	496	1	4167	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	4245	-0-	-1695	-0-	483	1	3762	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3439	-0-	-431	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3526	-0-	-473	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
06	3870	X	3159	-0-	-711	-0-	3159	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5846	-0-	-137	-0-	5846	2			N	-0-			-0-
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	4983	-0-	-1047	-0-	4983	2			N	-0-			-0-
05	6262	X	5289	-0-	-973	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
06	6060	X	5297	-0-	-763	-0-	5297	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	232	1	3186	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2496	-0-	-808	-0-	163	1	2333	2	N	-0-			-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	135	1	3424	2	N	-0-			-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	159	1	3415	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	246	1	2957	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	160	1	3114	2	N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	2223	-0-	-521	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
03	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
05	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
06	2370	X	1879	-0-	-491	-0-	1879	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	202	1	3050	2	Y	-0-					28
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	191	1	2774	2	Y	-0-					28
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	212	1	3566	2	Y	-0-					28
04	3570	X	3540	-0-	-30	-0-	199	1	3341	2	Y	-0-					28
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	208	1	3542	2	Y	-0-					28
06	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	214	1	3103	2	Y	-0-					28

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	186	1	4880	2	Y	-0-					55
02	4900	X	4058	-0-	-842	-0-	174	1	3884	2	Y	-0-					55
03	5425	X	5347	-0-	-78	-0-	198	1	5142	2	Y	6	6	8			55
							7	9									
04	5250	X	4899	-0-	-351	-0-	183	1	4716	2	Y	-0-					55
05	5425	X	5177	-0-	-248	-0-	201	1	4976	2	Y	-0-					55
06	5160	X	5050	-0-	-110	-0-	263	1	4787	2	Y	-0-					55

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	208	1	4256	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4242	-0-	-42	-0-	164	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	170	1	4807	2	N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	142	1	4312	2	N	-0-					-0-
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	134	1	4645	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4278	-0-	-552	-0-	131	1	4147	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5252	-0-	-266	-0-	373	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4376	-0-	-496	-0-	369	1	4007	2	N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	222	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	211	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	305	1	4998	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	272	1	4737	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4412	-0-	-1695	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4973	-0-	-515	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5991	-0-	-85	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5677	-0-	-23	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5740	-0-	-26	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5593	-0-	-197	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6133	-0-	-656	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5789	-0-	-343	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6374	-0-	-415	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5308	-0-	-1082	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5611	-0-	-806	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4796	-0-	-1414	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

01	2728	X	1374	-0-	-1354	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2379	-0-	-85	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6930	-0-	-42	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7780	-0-	-156	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7332	-0-	-438	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6917	-0-	-1112	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7143	-0-	-627	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

01	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2167	-0-	-633	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

01	4743	X	3045	-0-	-1698	-0-	1197	1	1844	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	4284	X	2798	-0-	-1486	-0-	1105	1	1687	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	4464	X	2603	-0-	-1861	-0-	1223	1	1373	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	4320	X	2935	-0-	-1385	-0-	1184	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	1168	1	4870	2	Y	-0-					-0-
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	812	1	4760	2	Y	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2702	-0-	-294	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1832	-0-	-1408	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4983	-0-	-757	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6264	-0-	-91	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5737	-0-	-323	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1619	-0-	-768	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1896	-0-	-444	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2669	-0-	-243	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7054	-0-	-820	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6232	-0-	-880	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6847	-0-	-1027	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6609	-0-	-861	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6840	-0-	-693	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6337	-0-	-503	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2339	-0-	-2032	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2014	-0-	-1766	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2066	-0-	-184	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1895	-0-	-355	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8436	-0-	-678	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7268	-0-	-964	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7882	-0-	-488	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7432	-0-	-728	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	353	1	5937	2	N	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	23	1	5026	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3451	-0-	-929	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	1276	-0-	-3250	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4686	-0-	-181	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4244	-0-	-466	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3607	-0-	-516	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3485	-0-	-211	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	393	1	3471	2	N	-0-	13	1			-0-
02	3752	X	3261	-0-	-491	-0-	667	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	569	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	452	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	535	1	4132	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3865	-0-	-155	-0-	499	1	3366	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3417	-0-	-783	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3556	-0-	-434	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3184	-0-	-806	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	206	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4348	-0-	-48	-0-	207	1	4141	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4093	-0-	-774	-0-	167	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	11	1	3955	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4048	-0-	-819	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3449	-0-	-1261	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1755	2	N	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	5	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

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

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

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

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3398	-0-	-158	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	303	1	5106	2	N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	268	1	4215	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	377	1	3942	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3123	-0-	-1107	-0-	430	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	385	1	4500	2	N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	301	1	4192	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	456	-0-	-257	-0-	456	1			N	-0-					-0-
02	1708	X	413	-0-	-1295	-0-	413	1			N	-0-					-0-
03	1891	X	315	-0-	-1576	-0-	315	1			N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	387	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	328	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	354	1	5498	2	N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	846	X	846	-0-	-0-	-0-	764	1	82	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3713	-0-	-217	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	256	1	3114	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	1859	-0-	-1837	-0-	228	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3586	-0-	-568	-0-	246	1	3340	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2963	-0-	-1057	-0-	342	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2801	-0-	-1353	-0-	353	1	2448	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	342	1	3067	2	N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2856	-0-	-196	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2963	-0-	-447	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	912	1	2834	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2924	-0-	-856	-0-	820	1	2104	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	886	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3376	-0-	-674	-0-	798	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	667	1	2987	2	N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	559	1	3226	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	214	1	5762	2	N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1165	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	123	1	5818	2	N	-0-					-0-
04	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	11	1	5750	2	N	-0-					-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	17	1	5634	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4851	-0-	-519	-0-	147	1	4704	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6226	-0-	-5	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5411	-0-	-619	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5481	-0-	-750	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5054	-0-	-976	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	4361	1	4778	2	N	-0-					-0-
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	2967	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	4357	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	4412	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	4528	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	4637	1	3832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4477	-0-	-199	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4711	-0-	-269	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4974	-0-	-17	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
*06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

01	7254	X	7034	-0-	-220	-0-	555	1	6479	2	N	-0-					-0-
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	458	1	6485	2	N	-0-					-0-
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	464	1	7538	2	N	-0-					-0-
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	450	1	6629	2	N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	422	1	7186	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	7018	-0-	-2	-0-	376	1	6642	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

01	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5258	-0-	-314	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5516	-0-	-214	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
*06	5730	X	5552	-0-	-178	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

01	8711	X	8070	-0-	-641	-0-	256	1	7814	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7493	-0-	-375	-0-	267	1	7226	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8123	-0-	-464	-0-	317	1	7806	2	N	-0-					-0-
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	411	1	8383	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8259	-0-	-49	-0-	441	1	7818	2	N	-0-					-0-
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	417	1	8404	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	649	1	5610	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4856	-0-	-660	-0-	627	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	759	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4450	-0-	-1460	-0-	733	1	3717	2	N	-0-					-0-
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	801	1	5503	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5481	-0-	-429	-0-	798	1	4683	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	885	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	783	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	867	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	825	1	2092	2	N	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	819	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	817	1	4075	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

01	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5045	-0-	-359	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5489	-0-	-241	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5071	-0-	-659	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	N	-0-			-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	58	1	3791	2	N	-0-			-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	199	1	3585	2	N	-0-			-0-
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
05	3596	X	3336	-0-	-260	-0-	14	1	3322	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3271	-0-	-209	-0-	126	1	3145	2	N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7399	-0-	-1405	-0-	7399	2			N	-0-			-0-
02	8596	X	5255	-0-	-3341	-0-	26	1	5229	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	3370	-0-	-6147	-0-	175	1	3195	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	5180	-0-	-4030	-0-	125	1	5055	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8105	-0-	-544	-0-	131	1	7974	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6490	-0-	-680	-0-	134	1	6356	2	N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3641	-0-	-1443	-0-	454	1	3187	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3767	-0-	-405	-0-	380	1	3387	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	3091	-0-	-1528	-0-	456	1	2635	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3185	-0-	-1045	-0-	372	1	2813	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	426	1	3282	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	394	1	3343	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3582	-0-	-534	-0-	3582	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	3973	-0-	-437	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	3117	-0-	-933	-0-	3117	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-			-0-
03	3007	X	546	-0-	-2461	-0-	18	1	528	2	N	-0-			-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2773	-0-	-139	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2226	-0-	-471	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
02	2380	N	1917	-0-	-463	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6458	-0-	-1385	-0-	191	1	6267	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6461	-0-	-175	-0-	252	1	6209	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	257	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6803	-0-	-7	-0-	253	1	6550	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	6992	-0-	-169	-0-	265	1	6727	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6812	-0-	-118	-0-	239	1	6573	2	N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	728	1	4925	2	N	-0-					-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	649	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	672	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	526	1	3619	2	N	-0-					-0-
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	499	1	6099	2	N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	573	1	3294	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

01	3627	X	1134	-0-	-2493	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
02	3276	X	880	-0-	-2396	-0-	880	1			N	-0-					-0-
03	3627	X	878	-0-	-2749	-0-	878	1			N	-0-					-0-
04	2070	X	1517	-0-	-553	-0-	1033	1	484	2	N	-0-					-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	981	1	824	2	N	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	960	1	2727	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

01	3007	X	898	-0-	-2109	-0-	898	1			N	-0-					-0-
02	2996	X	905	-0-	-2091	-0-	905	1			N	-0-					-0-
03	3317	X	775	-0-	-2542	-0-	775	1			N	-0-					-0-
04	3210	X	420	-0-	-2790	-0-	420	1			N	-0-					-0-
05	992	X	902	-0-	-90	-0-	902	1			N	-0-					-0-
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	870	1	2138	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

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-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1223	1	6218	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	4786	-0-	-2802	-0-	1105	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	5729	-0-	-2672	-0-	1223	1	4506	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	5867	-0-	-2263	-0-	1184	1	4683	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	5296	-0-	-2702	-0-	1223	1	4073	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	3921	-0-	-3279	-0-	1184	1	2737	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

01	3100	N	4954	-0-	1854	1854	692	1	4262	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8838	-0-	6038	7892	387	1	8451	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7392	-0-	4292	12184	490	1	6902	2	N	-0-					-0-
04	20712	X	8528	-0-	-12184	-0-	368	1	8160	2	N	-0-					-0-
05	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	312	1	8141	2	N	-0-					-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	614	1	5347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

01	3689	X	2638	-0-	-1051	-0-	325	1	2313	2	N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	199	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	448	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	763	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3275	-0-	-569	-0-	320	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	309	1	3411	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

01	9083	X	9060	-0-	-23	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8088	-0-	-88	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8890	-0-	-100	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8518	-0-	-242	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8731	-0-	-321	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	69	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	99	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	40	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

01	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3027	-0-	-361	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3178	-0-	-573	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8181	-0-	-387	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8856	-0-	-258	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8263	-0-	-1217	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8412	-0-	-1384	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8037	-0-	-1443	-0-	8037	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

01	5828	X	5314	-0-	-514	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4689	-0-	-575	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5274	-0-	-554	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4705	-0-	-935	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4746	-0-	-1082	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4748	-0-	-382	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4000	-0-	-1146	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3008	-0-	-1640	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3022	-0-	-2124	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2250	-0-	-2430	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	1512	-0-	-2580	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	994	-0-	-2876	-0-	994	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6371	-0-	-1038	-0-	2	1	6369	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6299	-0-	-393	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6615	-0-	-701	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6143	-0-	-667	-0-	1	1	6142	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6887	-0-	-88	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6454	-0-	-296	-0-	2	1	6452	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2203	-0-	-2509	-0-	94	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	132	1	3805	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	151	1	4305	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	163	1	3762	2	N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	159	1	4601	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	158	1	4003	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6560	-0-	-216	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7254	-0-	-372	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6782	-0-	-598	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6252	-0-	-1374	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3	1	3019	2	N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	14	1	2814	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5529	-0-	-1198	-0-	164	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5183	-0-	-893	-0-	149	1	5034	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6266	-0-	-461	-0-	217	1	6049	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5949	-0-	-171	-0-	156	1	5793	2	N	-0-					-0-
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	155	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5982	-0-	-78	-0-	150	1	5832	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

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

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3046	-0-	-798	-0-	187	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	157	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	152	1	3430	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	161	1	3176	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2918	-0-	-926	-0-	144	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2771	-0-	-889	-0-	183	1	2588	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	5374	-0-	-3182	-0-	232	1	5142	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5389	-0-	-1639	-0-	223	1	5166	2	N	-0-					-0-
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	219	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5395	-0-	-635	-0-	228	1	5167	2	N	-0-					-0-
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	224	1	5941	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	220	1	5728	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5215	-0-	-210	-0-	234	1	4981	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5520	-0-	-24	-0-	195	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	221	1	4932	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4618	-0-	-1322	-0-	259	1	4359	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	257	1	3187	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4054	-0-	-1856	-0-	246	1	3808	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	264	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5233	-0-	-199	-0-	214	1	5019	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4701	-0-	-1313	-0-	267	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5052	-0-	-768	-0-	252	1	4800	2	N	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	257	1	5772	2	N	-0-					-0-
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	254	1	5607	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	324	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2495	-0-	-165	-0-	323	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	197	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	163	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	158	1	2136	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1992	-0-	-1068	-0-	173	1	1819	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5431	-0-	-1905	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7172	-0-	-826	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7408	-0-	-2	-0-	7408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3898	-0-	-597	-0-	267	1	3631	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3495	-0-	-565	-0-	241	1	3254	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	267	1	3616	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3605	-0-	-535	-0-	258	1	3347	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3768	-0-	-510	-0-	267	1	3501	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	189	1	3251	2	N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

01	5735	X	5601	-0-	-134	-0-	146	1	5455	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4448	-0-	-396	-0-	130	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5274	-0-	-678	-0-	142	1	5132	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	4801	-0-	-959	-0-	147	1	4654	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	4947	-0-	-1005	-0-	170	1	4777	2	N	-0-			-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	138	1	5690	2	N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

01	5425	X	4513	-0-	-912	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	4106	-0-	-682	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	4276	-0-	-932	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4375	-0-	-635	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
05	5177	X	4114	-0-	-1063	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	3681	-0-	-729	-0-	3681	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

01	6107	X	5764	-0-	-343	-0-	5764	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	5241	-0-	-247	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	3374	-0-	-2702	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	5420	-0-	-470	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	131	1	2934	2	N	-0-			-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	69	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	210	1	2863	2	N	-0-			-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	234	1	2773	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	222	1	2717	2	N	-0-			-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	229	1	2687	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

01	3038	X	2241	-0-	-797	-0-	97	1	2144	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	80	1	2692	2	N	-0-			-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	83	1	2678	2	N	-0-			-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	86	1	2662	2	N	-0-			-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	87	1	3486	2	N	-0-			-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	87	1	3279	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

01	9300	X	9090	-0-	-210	-0-	9090	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	8221	-0-	-683	-0-	8221	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9174	-0-	-684	-0-	9174	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	8807	-0-	-733	-0-	8807	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	8896	-0-	-373	-0-	8896	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	8380	-0-	-500	-0-	8380	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	2			N	-0-					7
02	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	3673	2			N	-0-					7
03	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	2			N	-0-					7
04	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2			N	-0-					7
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					7
06	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			N	-0-					7

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2902	-0-	-262	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

01	2821	X	2020	-0-	-801	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1571	-0-	-977	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2131	-0-	-509	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

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-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

01	4805	X	4137	-0-	-668	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3858	-0-	-882	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3416	-0-	-1324	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	493	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	428	1	3618	2	N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	384	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	401	1	4528	2	N	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	387	1	2597	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	385	1	3365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	880	-0-	-174	-0-	610	1	270	2	N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	584	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	614	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	897	-0-	-1833	-0-	688	1	209	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	695	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	583	1	1589	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1837	-0-	-581	-0-	3	1	1834	2	N	-0-					56
02	2184	X	1840	-0-	-344	-0-	1840	2			N	-0-					56
03	2170	X	112	-0-	-2058	-0-	112	2			N	-0-					56
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					56
05	2046	X	2006	-0-	-40	-0-	1	1	2005	2	N	-0-					56
06	1980	X	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	739	1	308	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	676	1	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	724	1	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	715	1	239	2	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	744	1	77	2	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	713	1	17	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1766	-0-	-122	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5204	-0-	-1275	-0-	337	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4579	-0-	-1049	-0-	254	1	4325	2	N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	207	1	5519	2	N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	182	1	5336	2	N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	200	1	5992	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5318	-0-	-232	-0-	83	1	5235	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5763	-0-	-964	-0-	256	1	5507	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5491	-0-	-501	-0-	240	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	226	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	120	1	6478	2	N	-0-					-0-
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	133	1	6632	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6179	-0-	-241	-0-	219	1	5960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	307	1	5630	2	N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	317	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	344	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	470	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	506	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3431	-0-	-878	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3255	-0-	-637	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	267	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3550	-0-	-258	-0-	241	1	3309	2	Y	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	267	1	4044	2	Y	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	258	1	3830	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3430	-0-	-786	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	2719	-0-	-1361	-0-	258	1	2461	2	Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7079	-0-	-361	-0-	267	1	6812	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6288	-0-	-544	-0-	241	1	6047	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7276	-0-	-288	-0-	267	1	7009	2	N	-0-					-0-
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	258	1	7927	2	N	-0-					-0-
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	267	1	8271	2	N	-0-					-0-
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	185	1	3915	2	Y	-0-					12
02	3752	X	3139	-0-	-613	-0-	195	1	2944	2	Y	-0-					12
03	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	182	1	3246	2	Y	-0-					12
04	3960	X	3528	-0-	-432	-0-	174	1	3354	2	Y	-0-					12
05	4092	X	3673	-0-	-419	-0-	176	1	3497	2	Y	-0-					12
06	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	173	1	3559	2	Y	-0-					12

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4425	-0-	-1155	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3592	-0-	-1308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3890	-0-	-550	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7660	-0-	-90	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6595	-0-	-377	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7443	-0-	-555	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7072	-0-	-668	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7200	-0-	-798	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6405	-0-	-1005	-0-	6405	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

01	12059	X	11316	-0-	-743	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10054	-0-	-502	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11278	-0-	-254	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10892	-0-	-238	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11160	-0-	-341	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10393	-0-	-557	-0-	10393	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

01	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6864	-0-	-416	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7517	-0-	-543	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7592	-0-	-437	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6145	-0-	-1415	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

01	4619	X	3894	-0-	-725	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3347	-0-	-825	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3666	-0-	-804	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3911	-0-	-398	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

01	7254	X	6293	-0-	-961	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5520	-0-	-1032	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5872	-0-	-1382	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6146	-0-	-302	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	346	1	4367	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	4041	-0-	-19	-0-	332	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4713	-0-	-371	-0-	366	1	4347	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4586	-0-	-334	-0-	285	1	4301	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	319	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	322	1	4128	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	16	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3382	-0-	-1098	-0-	12	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3974	-0-	-986	-0-	24	1	3950	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4139	-0-	-481	-0-	29	1	4110	2	N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6815	-0-	-1152	-0-	134	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6193	-0-	-1003	-0-	101	1	6092	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6970	-0-	-997	-0-	112	1	6858	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6308	-0-	-892	-0-	80	1	6228	2	N	-0-					-0-
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	13	1	7318	2	N	-0-					-0-
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	105	1	12771	2	N	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	106	1	11198	2	N	-0-					-0-
03	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	125	1	11982	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11347	-0-	-1103	-0-	93	1	11254	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	11478	-0-	-1387	-0-	122	1	11356	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	10738	-0-	-1712	-0-	106	1	10632	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3350	-0-	-2075	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4241	-0-	-547	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	936	-0-	-2226	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	582	-0-	-2162	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	839	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	812	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	812	1	2264	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3806	-0-	-534	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4108	-0-	-482	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	96	1	7743	2	N	-0-					-0-
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	64	1	7685	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7494	-0-	-566	-0-	69	1	7425	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5876	-0-	-1924	-0-	118	1	5758	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	3804	-0-	-4287	-0-	352	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	4087	-0-	-3743	-0-	366	1	3721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4337	-0-	-437	-0-	274	1	4063	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3787	-0-	-525	-0-	254	1	3533	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3912	-0-	-862	-0-	273	1	3639	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	3313	-0-	-977	-0-	258	1	3055	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	3120	-0-	-1220	-0-	317	1	2803	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	390	1	2494	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6555	-0-	-699	-0-	110	1	6445	2	N	-0-			-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	96	1	6251	2	N	-0-			-0-
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	103	1	6619	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	6265	-0-	-65	-0-	101	1	6164	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6251	-0-	-786	-0-	106	1	6145	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6276	-0-	-534	-0-	150	1	6126	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8404	-0-	-679	-0-	8404	2			N	-0-			-0-
02	8204	X	7662	-0-	-542	-0-	7662	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	8328	-0-	-569	-0-	8328	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	7986	-0-	-444	-0-	7986	2			N	-0-			-0-
05	8711	X	8266	-0-	-445	-0-	8266	2			N	-0-			-0-
06	8220	X	7739	-0-	-481	-0-	7739	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	393	1	2985	2	N	-0-			-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	371	1	3147	2	N	-0-			-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	381	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	372	1	3258	2	N	-0-			-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	388	1	3254	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	384	1	2297	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7270	-0-	-139	-0-	7270	2			Y	-0-			2
02	6832	X	6146	-0-	-686	-0-	6146	2			Y	-0-			2
03	7564	X	6511	-0-	-1053	-0-	6511	2			Y	-0-			2
04	7320	X	6488	-0-	-832	-0-	6488	2			Y	-0-			2
05	7564	X	6760	-0-	-804	-0-	6760	2			Y	-0-			2
06	7050	X	6529	-0-	-521	-0-	6529	2			Y	-0-			2

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6118	2			Y	-0-			38
02	5796	X	5595	-0-	-201	-0-	5595	2			Y	-0-			38
03	6324	X	5910	-0-	-414	-0-	5910	2			Y	-0-			38
04	5940	X	5883	-0-	-57	-0-	5883	2			Y	-0-			38
05	6200	X	6125	-0-	-75	-0-	6125	2			Y	-0-			38
06	6000	X	5950	-0-	-50	-0-	5950	2			Y	-0-			38

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7450	-0-	-176	-0-	7450	2			Y	-0-			7
02	6888	X	6773	-0-	-115	-0-	6773	2			Y	-0-			7
03	7626	X	7332	-0-	-294	-0-	7332	2			Y	-0-			7
04	7380	X	7067	-0-	-313	-0-	7067	2			Y	-0-			7
05	7626	X	7384	-0-	-242	-0-	7384	2			Y	-0-			7
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	101	1	6488	2	N	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	85	1	6361	2	N	-0-					-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	92	1	6702	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6231	-0-	-159	-0-	90	1	6141	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5673	-0-	-1333	-0-	169	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6049	-0-	-731	-0-	159	1	5890	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	147	1	4995	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4124	-0-	-664	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	143	1	5177	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	3388	-0-	-2162	-0-	119	1	3269	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5390	-0-	-345	-0-	91	1	5299	2	N	-0-					-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	121	1	5134	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	373	1	5993	2	N	-0-					-0-
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	256	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5929	-0-	-240	-0-	250	1	5679	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5008	-0-	-962	-0-	340	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4984	-0-	-1185	-0-	477	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4860	-0-	-1110	-0-	329	1	4531	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

01	6975	X	5775	-0-	-1200	-0-	5769	2	6	9	N	5	5	8			61
02	6216	X	5238	-0-	-978	-0-	5238	2			N	-0-					61
03	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	5969	2			N	-0-					61
04	6090	X	5522	-0-	-568	-0-	5522	2			N	-0-					61
05	6262	X	5809	-0-	-453	-0-	5809	2			N	-0-					61
06	5790	X	5727	-0-	-63	-0-	5727	2			N	-0-					61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

01	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7270	-0-	-77	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
05	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

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-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

01	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4831	-0-	-237	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	607	1	101	2	N	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	433	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	350	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	347	1	253	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	343	-0-	-1114	-0-	343	1			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	484	1	1190	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
06	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

01	6882	X	1719	-0-	-5163	-0-	368	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	1755	-0-	-4461	-0-	330	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	1773	-0-	-5109	-0-	224	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	434	-0-	-4246	-0-	101	1	333	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	66	-0-	-1887	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	1	-0-	-1889	-0-	1	1			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

01	5921	X	3495	-0-	-2426	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	2986	-0-	-2362	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	2866	-0-	-3055	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	2251	-0-	-3479	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	55	-0-	-5649	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	214	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	209	1	4228	2	N	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	268	1	5233	2	N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	312	1	5145	2	N	-0-					-0-
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	368	1	5521	2	N	-0-					-0-
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	351	1	5660	2	N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

01	7998	X	7883	-0-	-115	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
06	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	243	1	3997	2	N	-0-			-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	219	1	4219	2	N	-0-			-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	270	1	4332	2	N	-0-			-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	181	1	4078	2	N	-0-			-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3478	2	N	-0-			-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	305	1	3354	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	482	1	2777	2	N	-0-			-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	376	1	2673	2	N	-0-			-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	392	1	3199	2	N	-0-			-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	291	1	3117	2	N	-0-			-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	229	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	479	1	235	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	5313	-0-	-35	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
03	5921	X	5817	-0-	-104	-0-	5817	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	5480	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	5573	-0-	-317	-0-	5573	2			N	-0-			-0-
06	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	5447	2			N	-0-			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3291	-0-	-1173	-0-	951	1	2340	2	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3171	-0-	-861	-0-	874	1	2297	2	Y	-0-			-0-
03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	967	1	3075	2	Y	-0-			-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	960	1	3004	2	Y	-0-			-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	960	1	3392	2	Y	-0-			-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	922	1	3257	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7929	-0-	-69	-0-	7929	2			Y	-0-			-0-
02	7280	X	7149	-0-	-131	-0-	7149	2			Y	-0-			-0-
03	8060	X	7803	-0-	-257	-0-	7803	2			Y	-0-			-0-
04	7800	X	7496	-0-	-304	-0-	7496	2			Y	-0-			-0-
05	8060	X	7519	-0-	-541	-0-	7519	2			Y	-0-			-0-
06	7680	X	7584	-0-	-96	-0-	7584	2			Y	-0-			-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5748	-0-	-1072	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6019	-0-	-141	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5777	-0-	-1043	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5874	-0-	-726	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6578	-0-	-242	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5634	-0-	-816	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

01	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	7620	2			Y	-0-					3
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			Y	-0-					3
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					3
04	7440	X	7287	-0-	-153	-0-	7287	2			Y	-0-					3
05	7812	X	7622	-0-	-190	-0-	7622	2			Y	-0-					3
06	7560	X	7064	-0-	-496	-0-	7064	2			Y	-0-					3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

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-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

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-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

01	4836	X	2584	-0-	-2252	-0-	189	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2612	-0-	-272	-0-	162	1	2450	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2905	-0-	-288	-0-	215	1	2690	2	N	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	208	1	2292	2	N	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	217	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	202	1	3233	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

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-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

01	4836	X	2974	-0-	-1862	-0-	237	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3477	-0-	-891	-0-	129	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4297	-0-	-539	-0-	88	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3447	-0-	-423	-0-	62	1	3385	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2200	-0-	-1644	-0-	106	1	2094	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4105	-0-	-65	-0-	128	1	3977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11448	-0-	-890	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10548	-0-	-596	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11695	-0-	-643	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11394	-0-	-306	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11513	-0-	-577	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10238	-0-	-1072	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

01	3844	X	3434	-0-	-410	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

01	5859	X	4863	-0-	-996	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4727	-0-	-509	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4951	-0-	-846	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4809	-0-	-561	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4823	-0-	-478	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4772	-0-	-298	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

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-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

01	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	280	1	4743	2	Y	-0-					17
02	4872	X	4245	-0-	-627	-0-	269	1	3976	2	Y	-0-					17
03	5394	X	5045	-0-	-349	-0-	284	1	4761	2	Y	-0-					17
04	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	303	1	4331	2	Y	-0-					17
05	5022	X	4929	-0-	-93	-0-	293	1	4636	2	Y	-0-					17
06	4890	X	4826	-0-	-64	-0-	265	1	4561	2	Y	-0-					17

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

01	7750	X	6965	-0-	-785	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4925	-0-	-2075	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	3509	-0-	-4241	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	682	X	214	-0-	-468	-0-	214	2			N	-0-			-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-			-0-
02	3976	X	3374	-0-	-602	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
03	4402	X	3230	-0-	-1172	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3545	-0-	-745	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
05	4433	X	4197	-0-	-236	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
06	4290	X	3613	-0-	-677	-0-	3613	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

01	7254	X	5626	-0-	-1628	-0-	5626	2			N	-0-			-0-
02	6552	X	6229	-0-	-323	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	5819	-0-	-1201	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6671	-0-	-211	-0-	6671	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	6520	-0-	-500	-0-	6520	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-			-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-			-0-
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-			-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	559	1	5007	2	N	-0-			-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	479	1	4374	2	N	-0-			-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	553	1	4224	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4239	-0-	-651	-0-	543	1	3696	2	N	-0-			-0-
05	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	537	1	4653	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4867	-0-	-23	-0-	533	1	4334	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

01	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-			-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-			-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

01	7440	X	6978	-0-	-462	-0-	6978	2			N	-0-			-0-
02	6720	X	5600	-0-	-1120	-0-	5600	2			N	-0-			-0-
03	7440	X	6419	-0-	-1021	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	6037	2			N	-0-			-0-
05	6975	X	6593	-0-	-382	-0-	6593	2			N	-0-			-0-
06	6750	X	5587	-0-	-1163	-0-	5587	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			9
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			9
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-			-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-			-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-			-0-
04	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	2			Y	-0-			-0-
05	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	3868	2			Y	-0-			-0-
06	4440	X	2779	-0-	-1661	-0-	2779	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

01	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	64	1	2322	2	Y	-0-			-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-			-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-			-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-			-0-
05	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3605	2			Y	-0-			-0-
06	4020	X	3515	-0-	-505	-0-	3515	2			Y	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

01	5239	X	4420	-0-	-819	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
02	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-			-0-
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

01	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
02	2828	X	2344	-0-	-484	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
04	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
05	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
06	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	2540	2			N	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-			-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
03	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	3186	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2713	-0-	-497	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	2961	2			N	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

01	3689	X	3097	-0-	-592	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
02	3332	X	3165	-0-	-167	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
03	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3207	-0-	-393	-0-	3207	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	2488	-0-	-902	-0-	2488	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3861	-0-	-731	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4473	-0-	-87	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3657	-0-	-843	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5296	-0-	-687	-0-	5296	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	5152	X	4802	-0-	-350	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5423	-0-	-64	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5023	-0-	-287	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5481	-0-	-6	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5263	-0-	-1247	-0-	172	1	5091	2	Y	-0-					20
02	5880	X	4566	-0-	-1314	-0-	147	1	4419	2	Y	-0-					20
03	5828	X	5141	-0-	-687	-0-	180	1	4961	2	Y	-0-					20
04	5520	X	5043	-0-	-477	-0-	172	1	4871	2	Y	-0-					20
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	167	1	5294	2	Y	-0-					20
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	169	1	5181	2	Y	-0-					20

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	419	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	358	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	368	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	325	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	372	1	2324	2	N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	368	1	1957	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			Y	-0-					5
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					5
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			Y	-0-					5
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			Y	-0-					5
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			Y	-0-					5
06	5850	X	4866	-0-	-984	-0-	4866	2			Y	-0-					5

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5680	-0-	-24	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5347	-0-	-173	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
05	650	X	645	-0-	-5	-0-	266	1	379	2	N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	475	1	1934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	493	-0-	-2669	-0-	493	1			N	-0-					-0-
02	2716	X	850	-0-	-1866	-0-	464	1	386	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	234	1	2320	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	917	-0-	-823	-0-	397	1	520	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1580	-0-	-218	-0-	439	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	948	-0-	-1512	-0-	388	1	560	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

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

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2250	-0-	-2617	-0-	246	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3713	-0-	-683	-0-	222	1	3491	2	N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	146	1	5006	2	N	-0-					-0-
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	138	1	4865	2	N	-0-					-0-
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	145	1	5613	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4941	-0-	-39	-0-	168	1	4773	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	4243	2			Y	-0-					4
02	4032	X	3725	-0-	-307	-0-	3725	2			Y	-0-					4
03	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2			Y	-0-					4
04	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3935	2			Y	-0-					4
05	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			Y	-0-					4
06	4140	X	3933	-0-	-207	-0-	3933	2			Y	-0-					4

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4572	-0-	-419	-0-	4572	2			Y	-0-					17
02	4508	X	4061	-0-	-447	-0-	4061	2			Y	-0-					17
03	4991	X	4342	-0-	-649	-0-	4322	2	20	9	Y	18	33	1			2
04	4830	X	3801	-0-	-1029	-0-	3801	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4774	X	4425	-0-	-349	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	642	-0-	-2334	-0-	562	1	80	2	Y	-0-					31
02	2688	X	552	-0-	-2136	-0-	552	1			Y	-0-					31
03	2976	X	627	-0-	-2349	-0-	627	1			Y	-0-					31
04	2550	X	596	-0-	-1954	-0-	596	1			Y	-0-					31
05	2418	X	655	-0-	-1763	-0-	655	1			Y	-0-					31
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	577	1	3093	2	Y	-0-					31

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5426	-0-	-402	-0-	5426	2			Y	-0-					25
02	5264	X	4299	-0-	-965	-0-	4299	2			Y	-0-					25
03	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	5339	2			Y	-0-					25
04	5550	X	5043	-0-	-507	-0-	5043	2			Y	-0-					25
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					25
06	5250	X	4536	-0-	-714	-0-	4536	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	693	2	N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	111	1	1447	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	269	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4870	-0-	1770	1770	368	1	4502	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4622	-0-	1622	3392	359	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4513	-0-	1413	4805	379	1	4134	2	N	-0-					-0-
06	8914	X	4109	-0-	-4805	-0-	351	1	3758	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3990	-0-	-598	-0-	861	1	3129	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3210	-0-	-934	-0-	801	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3919	-0-	-669	-0-	881	1	3038	2	N	-0-					-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	854	1	3739	2	N	-0-					-0-
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	870	1	4287	2	N	-0-					-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	838	1	3873	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	165	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	151	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	158	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	139	1	3333	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	194	1	3327	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	217	1	2620	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5156	-0-	-1416	-0-	548	1	4608	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5378	-0-	-446	-0-	498	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5740	-0-	-491	-0-	436	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5776	-0-	-44	-0-	260	1	5516	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5954	-0-	-29	-0-	232	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5666	-0-	-94	-0-	311	1	5355	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	244	1	3541	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2460	-0-	-1096	-0-	244	1	2216	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	2898	-0-	-1039	-0-	23	1	2875	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2995	-0-	-815	-0-	1	1	2994	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3317	-0-	-465	-0-	15	1	3302	2	Y	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	17	1	3744	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3676	-0-	576	576	530	1	3146	2	Y	-0-					-0-
02	2743	N	2167	-0-	-576	-0-	514	1	1653	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1475	-0-	-788	-0-	815	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1440	-0-	-750	-0-	811	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1682	-0-	-581	-0-	824	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	795	1	1359	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4567	-0-	-503	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	381	1	5235	2	N	-0-					-0-
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	361	1	6017	2	N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	544	1	6150	2	N	-0-					-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	416	1	6611	2	N	-0-					-0-
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	561	1	7364	2	N	-0-					-0-
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	812	1	5237	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3408	-0-	-288	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5257	-0-	-343	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5680	-0-	-520	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5681	-0-	-319	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5561	-0-	-453	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8099	-0-	-395	-0-	8099	2			Y	-0-					7
02	7756	X	7221	-0-	-535	-0-	7221	2			Y	-0-					7
03	8587	X	7805	-0-	-782	-0-	7805	2			Y	-0-					7
04	8310	X	7183	-0-	-1127	-0-	7183	2			Y	-0-					7
05	8308	X	7367	-0-	-941	-0-	7367	2			Y	-0-					7
06	7830	X	7256	-0-	-574	-0-	7256	2			Y	-0-					7

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	213	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	183	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	203	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	187	1	1773	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1156	-0-	-952	-0-	127	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	1354	-0-	-1196	-0-	173	1	1181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1400	-0-	-196	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	246	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1681	-0-	-2211	-0-	343	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	2886	-0-	-1423	-0-	386	1	2500	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2841	-0-	-1329	-0-	398	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2511	-0-	-1426	-0-	277	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2029	-0-	-1781	-0-	275	1	1754	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2899	-0-	-181	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2871	-0-	-539	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2539	-0-	-761	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3634	-0-	-176	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3179	-0-	-691	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2063	-0-	-2525	-0-	377	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5220	-0-	-380	-0-	397	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	501	1	5258	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	515	1	4735	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	2741	-0-	-3025	-0-	428	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	2099	-0-	-3481	-0-	444	1	1655	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	690	1	78	2	N	-0-					-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	795	1	593	2	N	-0-					-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	672	1	2007	2	N	-0-					-0-
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	600	1	3918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4364	-0-	-116	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4264	-0-	-656	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4135	-0-	-605	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		581	-0-	581	958	137	1	444	2	N	-0-					-0-
02	2041	X	1083	-0-	-958	-0-	562	1	521	2	N	-0-					-0-
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	488	1	527	2	N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	531	1	536	2	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	540	1	511	2	N	-0-					-0-
06	960	N	873	-0-	-87	-0-	611	1	262	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	126	1	4178	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3056	-0-	-556	-0-	47	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	200	1	3708	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3457	-0-	-713	-0-	141	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3531	-0-	-778	-0-	157	1	3374	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3201	-0-	-969	-0-	151	1	3050	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3013	-0-	-437	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	8938	-0-	-362	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7876	-0-	-552	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8872	-0-	-459	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8408	-0-	-622	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8060	-0-	-1178	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8614	-0-	-26	-0-	8614	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10413	-0-	-964	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9166	-0-	-942	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10595	-0-	-534	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10362	-0-	-408	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9718	-0-	-1411	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
06	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11691	-0-	-69	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12981	-0-	-1000	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12940	-0-	-590	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12921	-0-	-1060	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12348	-0-	-702	-0-	12348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3058	-0-	-476	-0-	319	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2140	-0-	-1052	-0-	270	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	318	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	1775	-0-	-1285	-0-	320	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	348	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1998	-0-	-972	-0-	340	1	1658	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

01	4805	X	3334	-0-	-1471	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2781	-0-	-1559	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3103	-0-	-1144	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

01	5952	X	5594	-0-	-358	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5151	-0-	-141	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

01	14911	X	14194	-0-	-717	-0-	14194	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	12570	-0-	-814	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14018	-0-	-738	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13626	-0-	-294	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13868	-0-	-330	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	13572	-0-	-168	-0-	13572	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

01	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5040	-0-	-644	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5262	-0-	-828	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5802	-0-	-398	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5308	-0-	-692	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4230	-0-	-234	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3961	-0-	-71	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4231	-0-	-59	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

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-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

01	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	281	1	2304	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2589	-0-	-71	-0-	276	1	2313	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	339	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	340	1	2581	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	342	1	2158	2	N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	286	1	2626	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

01	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	318	1	6134	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	6069	-0-	-63	-0-	357	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7713	-0-	-130	-0-	434	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	410	1	7894	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6974	-0-	-869	-0-	405	1	6569	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7155	-0-	-315	-0-	439	1	6716	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

01	4154	X	2942	-0-	-1212	-0-	283	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3673	-0-	-79	-0-	239	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	222	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	200	1	3244	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3065	-0-	-996	-0-	175	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	121	1	3624	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

01	2666	X	907	-0-	-1759	-0-	451	1	456	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	753	-0-	-1431	-0-	430	1	323	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	900	-0-	-1518	-0-	484	1	416	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	596	-0-	-1744	-0-	405	1	191	2	N	-0-					-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	568	1	948	2	N	-0-					-0-
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	600	1	884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	287	1	5117	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	272	1	4948	2	N	-0-					-0-
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	291	1	5666	2	N	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	193	1	5643	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	4868	-0-	-898	-0-	122	1	4746	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4636	-0-	-1124	-0-	178	1	4458	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	3341	-0-	-5029	-0-	1133	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6036	-0-	-1524	-0-	890	1	5146	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6635	-0-	-588	-0-	1221	1	5414	2	N	-0-					-0-
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	575	1	6513	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5904	-0-	-792	-0-	1139	1	4765	2	N	-0-					-0-
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1178	1	7171	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2570	-0-	-1367	-0-	84	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2190	-0-	-526	-0-	101	1	2089	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	69	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	80	1	3210	2	N	-0-					-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	85	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	80	1	3569	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3051	-0-	-793	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13689	-0-	-881	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	12769	-0-	-27	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13924	-0-	-243	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	13440	-0-	-30	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13739	-0-	-397	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13530	-0-	-150	-0-	13530	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4075	-0-	-1474	-0-	210	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3332	-0-	-1456	-0-	250	1	3082	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	254	1	3859	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	222	1	3870	2	N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	137	1	4269	2	N	-0-					-0-
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	171	1	3892	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1248	-0-	-2255	-0-	156	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	862	-0-	-2078	-0-	122	1	740	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1566	-0-	-1596	-0-	166	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	205	1	3331	2	N	-0-					-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	323	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	225	1	3374	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	127	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	169	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	158	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	177	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	179	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	181	1	1704	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4091	-0-	-466	-0-	244	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3175	-0-	-717	-0-	250	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	331	1	4296	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4252	-0-	-488	-0-	354	1	3898	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	368	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	365	1	4261	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6255	-0-	-317	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6180	-0-	-180	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3515	-0-	-321	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4192	-0-	-338	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4051	-0-	-479	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	863 6	1 9	5327	2	Y	5	5	8			-0-
02	4788	X	3997	-0-	-791	-0-	804 7	1 9	3186	2	Y	6	6	8			-0-
03	5890	X	4848	-0-	-1042	-0-	947 7	1 9	3894	2	Y	6	6	8			-0-
04	6000	X	3125	-0-	-2875	-0-	807	1	2318	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5215	-0-	-985	-0-	730	1	4485	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	691	1	5292	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3199	-0-	99	792	775	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	3281	X	2489	-0-	-792	-0-	814	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	837	-0-	-2046	-0-	837	1			N	-0-					-0-
04	2790	X	1592	-0-	-1198	-0-	832	1	760	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	835	-0-	-2048	-0-	835	1			N	-0-					-0-
06	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	751	1	1946	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	533	-0-	-1315	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3134	-0-	134	134	3134	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3126	-0-	26	160	3126	2			N	-0-					-0-
06	2908	N	2748	-0-	-160	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3851	-0-	-69	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3660	-0-	-897	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3686	-0-	-724	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4955	-0-	-113	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4742	-0-	-688	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4950	-0-	-360	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8142	-0-	-2677	-0-	90	1	8052	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	215	-0-	-9305	-0-	215	1			N	-0-					-0-
03	10540	X	2	-0-	-10538	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	10200	X	608	-0-	-9592	-0-	608	1			N	-0-					-0-
05	9796	X	84	-0-	-9712	-0-	84	1			N	-0-					-0-
06	7890	X	6	-0-	-7884	-0-	6	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3566	-0-	-1208	-0-	458	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3361	-0-	-727	-0-	396	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2747	-0-	-1779	-0-	285	1	2462	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	888	-0-	-3072	-0-	396	1	492	2	N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	278	1	5187	2	N	-0-					-0-
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4534	-0-	-142	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4485	-0-	-568	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3804	-0-	-1356	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6061	-0-	-179	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5747	-0-	-701	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5886	-0-	-414	-0-	5886	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

01	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2943	-0-	-361	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

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-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

01	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3576	-0-	-344	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3753	-0-	-587	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3319	-0-	-491	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3377	-0-	-463	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

01	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4800	-0-	-324	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4994	-0-	-462	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5325	-0-	-100	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5067	-0-	-183	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

01	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	431	1	3845	2	Y	-0-					14
02	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	327	1	3224	2	Y	-0-					14
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	374	1	5054	2	Y	-0-					14
04	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	417	1	3559	2	Y	-0-					14
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	424	1	4009	2	Y	-0-					14
06	5250	X	3989	-0-	-1261	-0-	418	1	3571	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3596	-0-	-296	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4128	-0-	-42	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	10258	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	9604	X	8985	-0-	-619	-0-	8984	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	10633	X	10142	-0-	-491	-0-	10142	2			Y	-0-					-0-
04	10290	X	9832	-0-	-458	-0-	9832	2			Y	-0-					-0-
05	10261	X	10112	-0-	-149	-0-	10112	2			Y	-0-					-0-
*06	9930	X	9691	-0-	-239	-0-	9691	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	5370	2			Y	-0-					11
02	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	4790	2			Y	-0-					11
03	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	5424	2			Y	-0-					11
04	5370	X	5168	-0-	-202	-0-	5168	2			Y	-0-					11
05	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	5257	2			Y	-0-					11
06	5250	X	4845	-0-	-405	-0-	4845	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					11
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					11
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					11
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					11
05	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4084	2			Y	-0-					11
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					3
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					3
03	2914	N	2747	-0-	-167	-0-	2747	2			Y	-0-					3
04	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			Y	-0-					3
05	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2676	2			Y	-0-					3
*06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					3

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	5086	-0-	-206	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
*06	5580	X	5307	-0-	-273	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7349	-0-	-153	-0-	7316	2	33	9	Y	30	9	1			50
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6977	2	1	9	Y	1	22	1			29
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					29
04	7290	X	6956	-0-	-334	-0-	6955	2	1	9	Y	1	22	1			8
05	7533	X	6745	-0-	-788	-0-	6745	2			Y	-0-					8
*06	7290	X	6691	-0-	-599	-0-	6662	2	29	9	Y	26	16	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	534	1	5047	2	Y	30	9	1			50
							33	9									
02	5544	X	4018	-0-	-1526	-0-	504	1	3513	2	Y	1	22	1			29
							1	9									
03	6138	X	5526	-0-	-612	-0-	558	1	4968	2	Y	-0-					29
04	5940	X	5545	-0-	-395	-0-	540	1	5004	2	Y	1	22	1			8
							1	9									
05	6138	X	5146	-0-	-992	-0-	558	1	4588	2	Y	-0-					8
*06	5430	X	5337	-0-	-93	-0-	540	1	4768	2	Y	26	16	1			18
							29	9									

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

01	12648	X	11805	-0-	-843	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10485	-0-	-939	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11415	-0-	-1109	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9908	-0-	-1972	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	8820	-0-	-3456	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10315	-0-	-1115	-0-	10315	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	138	1	2655	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3546	-0-	-150	-0-	127	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3493	-0-	-599	-0-	111	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3062	-0-	-898	-0-	144	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3100	-0-	-837	-0-	149	1	2951	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1302	-0-	-2508	-0-	139	1	1163	2	N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	676	1	6194	2	N	-0-					-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	529	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	606	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	564	1	4056	2	N	-0-					-0-
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	618	1	6183	2	N	-0-					-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	509	1	6364	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

01	5828	X	5526	-0-	-302	-0-	5526	2			Y	-0-					7
02	5264	X	4774	-0-	-490	-0-	4774	2			Y	-0-					7
03	5828	X	5445	-0-	-383	-0-	5445	2			Y	-0-					7
04	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	5123	2			Y	-0-					7
05	5735	X	5326	-0-	-409	-0-	5326	2			Y	-0-					7
06	5340	X	5331	-0-	-9	-0-	5331	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	287	1	5747	2	N	-0-			-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	266	1	5460	2	N	-0-			-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	288	1	5887	2	N	-0-			-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	275	1	5761	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5799	-0-	-277	-0-	198	1	5601	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5319	-0-	-561	-0-	188	1	5131	2	N	-0-			-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	1714	-0-	-4021	-0-	181	1	1533	2	Y	-0-			-0-
02	5124	X	1192	-0-	-3932	-0-	189	1	1003	2	Y	-0-			-0-
03	5673	X	78	-0-	-5595	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
04	5490	X	274	-0-	-5216	-0-	255	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
*06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	3374	2			Y	-0-			7
02	3920	X	1507	-0-	-2413	-0-	1507	2			Y	-0-			7
03	4247	X	3042	-0-	-1205	-0-	3042	2			Y	-0-			7
04	3720	X	2859	-0-	-861	-0-	2859	2			Y	-0-			7
05	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3345	2			Y	-0-			7
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-			7

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
02	5320	X	4802	-0-	-518	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	5243	-0-	-647	-0-	5243	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	5014	-0-	-686	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
05	5332	X	4832	-0-	-500	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	4570	-0-	-590	-0-	4570	2			N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	523	1	3681	2	Y	-0-			35
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	411	1	4763	2	Y	-0-			35
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	385	1	5226	2	Y	-0-			35
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	357	1	5604	2	Y	-0-			35
05	5735	X	5152	-0-	-583	-0-	412	1	4740	2	Y	-0-			35
06	5550	X	5259	-0-	-291	-0-	423	1	4836	2	Y	-0-			35

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3835	-0-	-2675	-0-	326	1	3509	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	1798	-0-	-2290	-0-	361	1	1437	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	2095	-0-	-2431	-0-	435	1	1660	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	2008	-0-	-2372	-0-	418	1	1590	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	2465	-0-	-2030	-0-	466	1	1999	2	N	-0-			-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	283	1	3530	2	N	-0-			-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2622	-0-	-2865	-0-	537	1	2085	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	1090	-0-	-3502	-0-	476	1	614	2	N	-0-			-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	612	1	5401	2	N	-0-			-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	507	1	4460	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	1876	-0-	-1100	-0-	381	1	1495	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	2232	-0-	-3078	-0-	514	1	1718	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	4330	2			Y	-0-					7
02	4032	X	3815	-0-	-217	-0-	3815	2			Y	-0-					7
03	4464	X	4315	-0-	-149	-0-	4315	2			Y	-0-					7
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2			Y	-0-					7
05	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4323	2			Y	-0-					7
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					7

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4777	-0-	-152	-0-	4777	2			Y	-0-					17
02	4396	X	4213	-0-	-183	-0-	4213	2			Y	-0-					17
03	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			Y	-0-					17
04	4620	X	4507	-0-	-113	-0-	4507	2			Y	-0-					17
05	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	4722	2			Y	-0-					17
06	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	4548	2			Y	-0-					17

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					7
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					7
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					7
04	3300	X	2981	-0-	-319	-0-	2981	2			Y	-0-					7
05	3410	X	3053	-0-	-357	-0-	3053	2			Y	-0-					7
06	3300	X	2638	-0-	-662	-0-	2638	2			Y	-0-					7

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11331	-0-	-356	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9897	-0-	-519	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10900	-0-	-446	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10538	-0-	-442	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	11206	-0-	-140	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10867	-0-	-113	-0-	10867	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5297	-0-	-1027	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5902	-0-	-668	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6876	-0-	-347	-0-	6876	2			Y	-0-					67
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					67
03	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	2			Y	-0-					67
04	6720	X	6632	-0-	-88	-0-	6632	2			Y	-0-					67
05	7285	X	6853	-0-	-432	-0-	6853	2			Y	-0-					67
06	7050	X	6842	-0-	-208	-0-	6842	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	262	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	222	1	3631	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	238	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3701	-0-	-319	-0-	237	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	269	1	3288	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	248	1	3301	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	335	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	300	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	312	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	384	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	435	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	380	1	3175	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

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

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1159	-0-	-2375	-0-	267	1	892	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1219	-0-	-1805	-0-	241	1	978	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1266	-0-	-1989	-0-	267	1	999	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	258	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	267	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	258	1	2897	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4251	-0-	-1639	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3955	-0-	-1365	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5195	-0-	-137	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3956	-0-	-663	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3363	-0-	-193	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3699	-0-	-321	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4361	-0-	-199	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4403	-0-	-681	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4106	-0-	-814	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8991	-0-	-433	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8111	-0-	-401	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8872	-0-	-428	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8484	-0-	-246	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8746	-0-	-244	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8536	-0-	-164	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			Y	-0-					7
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	1			Y	-0-					7
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					7
04	390	N	158	-0-	-232	-0-	158	2			Y	-0-					7
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			Y	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

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

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1223	1	2928	2	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1105	1	2442	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1216	1	2284	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3164	-0-	-376	-0-	1184	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	1647	-0-	-2011	-0-	1223	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	1730	-0-	-1810	-0-	1184	1	546	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6922	-0-	-1262	-0-	241	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7080	-0-	-312	-0-	221	1	6859	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7139	-0-	-1138	-0-	214	1	6925	2	N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	210	1	8024	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7656	-0-	-621	-0-	212	1	7444	2	N	-0-					-0-
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	238	1	7595	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5176	-0-	-620	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	3683	-0-	-2703	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5992	-0-	-188	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5681	-0-	-302	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			Y	-0-					35
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			Y	-0-					35
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			Y	-0-					35
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			Y	-0-					35
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	1			Y	-0-					35
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	1			Y	-0-					35

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

01	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	166	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	150	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	175	1	4768	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4286	-0-	-724	-0-	183	1	4103	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	184	1	4527	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3818	-0-	-1192	-0-	178	1	3640	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

01	4526	X	3361	-0-	-1165	-0-	322	1	3039	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3215	-0-	-873	-0-	268	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	306	1	3447	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3370	-0-	-560	-0-	297	1	3073	2	N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	321	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	311	1	3126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3785	-0-	-834	-0-	305	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	287	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	296	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	287	1	4994	2	N	-0-					-0-
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	318	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3868	-0-	-1022	-0-	273	1	3595	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	154	1	5211	2	N	-0-					-0-
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	72	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	82	1	6109	2	N	-0-					-0-
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	81	1	5845	2	N	-0-					-0-
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	112	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5087	-0-	-283	-0-	88	1	4999	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8237	-0-	-567	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7382	-0-	-318	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8204	-0-	-259	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7868	-0-	-322	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8141	-0-	-322	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7786	-0-	-194	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2897	-0-	-2528	-0-	762	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3180	-0-	-1720	-0-	934	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	956	1	3920	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4232	-0-	-1018	-0-	905	1	3327	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	2571	-0-	-2854	-0-	906	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	919	-0-	-3791	-0-	919	1			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	469	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1633	-0-	-1027	-0-	418	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2460	-0-	-20	-0-	482	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	465	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	479	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	449	1	2662	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4082	-0-	-661	-0-	88	1	3994	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4420	-0-	-88	-0-	47	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	75	1	4860	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4810	-0-	-20	-0-	62	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	64	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4005	-0-	-765	-0-	90	1	3915	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	219	1	4938	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4077	-0-	-123	-0-	176	1	3901	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4846	-0-	-145	-0-	194	1	4652	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4356	-0-	-624	-0-	185	1	4171	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	198	1	4517	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4181	-0-	-799	-0-	190	1	3991	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5513	-0-	-253	-0-	5513	2			Y	-0-	19	1			-0-
02	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5213	-0-	-277	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
*06	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

01	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	354	1	2297	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2609	-0-	-219	-0-	339	1	2270	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	426	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1988	-0-	-1042	-0-	364	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	507	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	466	1	2084	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	595	1	3746	2	N	-0-					-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	509	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	545	1	3837	2	N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	496	1	3455	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2897	-0-	-699	-0-	511	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2454	-0-	-1026	-0-	602	1	1852	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

01	11222	X	9248	-0-	-1974	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8709	-0-	-1427	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8863	-0-	-2359	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	8127	-0-	-2733	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	7715	-0-	-3352	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8547	-0-	-783	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

01	9548	X	9387	-0-	-161	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8335	-0-	-317	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9217	-0-	-362	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8862	-0-	-408	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9391	-0-	-2	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	9032	-0-	-58	-0-	9032	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	290	1	8456	2	N	-0-					-0-
02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	238	1	7898	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6870	-0-	-1562	-0-	276	1	6594	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	231	1	6554	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7494	-0-	-1155	-0-	308	1	7186	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6808	-0-	-1562	-0-	355	1	6453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	743	1	1729	2	N	-0-			-0-
02	924	N	717	-0-	-207	-0-	717	1			N	-0-			-0-
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	1			N	-0-			-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	1			N	-0-			-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	444	1	5641	2	N	-0-			-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	474	1	4744	2	N	-0-			-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	506	1	5617	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5572	-0-	-308	-0-	483	1	5089	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	4221	-0-	-1855	-0-	494	1	3727	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5352	-0-	-588	-0-	464	1	4888	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	462	1	5035	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	336	1	4014	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	3370	-0-	-1807	-0-	440	1	2930	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	471	-0-	-4839	-0-	471	1			N	-0-			-0-
05	5487	X	1433	-0-	-4054	-0-	509	1	924	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	921	-0-	-4389	-0-	434	1	487	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3446	-0-	-1638	-0-	342	1	3104	2	N	-0-			-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	222	1	4206	2	N	-0-			-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	142	1	5539	2	N	-0-			-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	185	1	5119	2	N	-0-			-0-
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	147	1	5782	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4891	-0-	-599	-0-	154	1	4737	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	410	1	5378	2	N	-0-			-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	332	1	4268	2	N	-0-			-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	324	1	4530	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	316	1	4099	2	N	-0-			-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	356	1	4478	2	N	-0-			-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	368	1	5371	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-			-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-			-0-
04	6630	X	6167	-0-	-463	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6105	-0-	-777	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	6176	-0-	-484	-0-	6176	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11530	-0-	-219	-0-	11530	2			N	-0-			-0-
02	10612	X	9832	-0-	-780	-0-	9832	2			N	-0-			-0-
03	11749	X	11026	-0-	-723	-0-	11026	2			N	-0-			-0-
04	11280	X	10549	-0-	-731	-0-	10549	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	10591	-0-	-1065	-0-	10591	2			N	-0-			-0-
06	11160	X	10019	-0-	-1141	-0-	10019	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8243	-0-	-189	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6846	-0-	-770	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7210	-0-	-1222	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6936	-0-	-1044	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7219	-0-	-1027	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6935	-0-	-1045	-0-	6935	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

01	10478	X	8843	-0-	-1635	-0-	266	1	8577	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7034	-0-	-2038	-0-	331	1	6703	2	N	-0-					-0-
03	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	245	1	9832	2	N	-0-					-0-
04	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	231	1	8757	2	N	-0-					-0-
05	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	203	1	10339	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9563	-0-	-187	-0-	242	1	9321	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7457 - 12937

01	8370	X	7760	-0-	-610	-0-	310	1	7450	2	N	-0-					-0-
02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	314	1	7875	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	332	1	7791	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6814	-0-	-686	-0-	358	1	6456	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7183	-0-	-1280	-0-	385	1	6798	2	N	-0-					-0-
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	314	1	8322	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

01	2604	X	2063	-0-	-541	-0-	703	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	626	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	723	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1634	-0-	-766	-0-	704	1	930	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1457	-0-	-1798	-0-	722	1	735	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1934	-0-	-1216	-0-	689	1	1245	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

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-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8699	-0-	-541	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9153	-0-	-1077	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8931	-0-	-969	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9185	-0-	-983	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8945	-0-	-595	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

01	6107	X	6090	-0-	-17	-0-	28	1	6062	2	N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5	1	5653	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	11	1	6020	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5584	-0-	-326	-0-	11	1	5573	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5524	-0-	-386	-0-	8	1	5516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4778	-0-	-532	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5101	-0-	-239	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7199	-0-	-1901	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9116	-0-	-1021	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8729	-0-	-1081	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8964	-0-	-1173	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8218	-0-	-1292	-0-	8218	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

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

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	693	1	2510	2	Y	-0-					49
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	593	1	3663	2	Y	-0-					49
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	651	1	4375	2	Y	-0-					49
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	635	1	4225	2	Y	-0-					49
05	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	732	1	3289	2	Y	-0-					49
06	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	675	1	3867	2	Y	-0-					49

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8943	-0-	-450	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7960	-0-	-1433	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8366	-0-	-274	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7658	-0-	-1735	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8034	-0-	-1056	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3549	-0-	-411	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9200	-0-	-852	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10108	-0-	-1052	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9881	-0-	-919	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10191	-0-	-969	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9842	-0-	-808	-0-	9842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6928	-0-	-408	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7808	-0-	-655	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7604	-0-	-826	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7997	-0-	-714	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7468	-0-	-962	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	517	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3812	-0-	-864	-0-	448	1	3364	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	482	1	4165	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	416	1	4007	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	2967	-0-	-1931	-0-	373	1	2594	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3563	-0-	-1177	-0-	543	1	3020	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3986	-0-	-757	-0-	434	1	3552	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3395	-0-	-413	-0-	441	1	2954	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	501	1	3427	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3632	-0-	-1018	-0-	548	1	3084	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4092	-0-	-713	-0-	602	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	403	1	3531	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	2280	-0-	-7609	-0-	562	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	2621	-0-	-6311	-0-	460	1	2161	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	3374	-0-	-6515	-0-	478	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	1123	-0-	-8447	-0-	479	1	644	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	513	1	2958	2	N	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	512	1	3510	2	N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	4000	-0-	-144	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4239	-0-	-201	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6006	-0-	-1470	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6471	-0-	-1806	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6594	-0-	-1416	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6531	-0-	-1715	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5696	-0-	-1954	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6519	-0-	-117	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7005	-0-	-900	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7064	-0-	-826	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7818	-0-	-335	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7417	-0-	-473	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
02	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	18696	-0-	-1547	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	17120	-0-	-2470	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	17616	-0-	-2627	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17668	-0-	-1352	-0-	17668	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5682	-0-	-1107	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5013	-0-	-1119	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5825	-0-	-561	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5321	-0-	-859	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5546	-0-	-747	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5090	-0-	-550	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4217	-0-	-1890	-0-	189	1	4028	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5379	-0-	-137	-0-	181	1	5198	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5882	-0-	-225	-0-	186	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	187	1	5230	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4814	-0-	-1138	-0-	208	1	4606	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4161	-0-	-1599	-0-	206	1	3955	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
02	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
04	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
05	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6774	-0-	-1255	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6325	-0-	-927	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6646	-0-	-1383	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6610	-0-	-1160	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6874	-0-	-659	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	393	1	6949	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	386	1	6278	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6357	-0-	-246	-0-	405	1	5952	2	N	-0-			-0-
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	424	1	6090	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	407	1	6183	2	N	-0-			-0-
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	363	1	6114	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

01	7099	X	6461	-0-	-638	-0-	6461	2			N	-0-			-0-
02	6664	X	5085	-0-	-1579	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	6402	-0-	-976	-0-	6402	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	5147	-0-	-1993	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
05	7223	X	6304	-0-	-919	-0-	6304	2			N	-0-			-0-
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	142	1	7071	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	6010	-0-	-290	-0-	126	1	5884	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	143	1	6772	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	6503	-0-	-517	-0-	148	1	6355	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	6443	-0-	-811	-0-	158	1	6285	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6435	-0-	-555	-0-	155	1	6280	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

01	8277	X	6877	-0-	-1400	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	6252	-0-	-1224	-0-	6252	2			N	-0-			-0-
03	8277	X	5453	-0-	-2824	-0-	5453	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	5094	-0-	-2676	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
05	7440	X	4300	-0-	-3140	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	5327	-0-	-1363	-0-	5327	2			N	-0-			-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

01	4588	X	4541	-0-	-47	-0-	4541	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	3807	-0-	-589	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4149	-0-	-621	-0-	4149	2			N	-0-			-0-
05	4929	X	3925	-0-	-1004	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
06	4380	X	3561	-0-	-819	-0-	3561	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

01	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
03	3751	X	2862	-0-	-889	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
04	3630	X	2899	-0-	-731	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-			-0-
02	5096	X	5014	-0-	-82	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
03	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	5409	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	5246	-0-	-214	-0-	5246	2			N	-0-			-0-
05	5642	X	5407	-0-	-235	-0-	5407	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	5219	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	518	1	4723	2	Y	-0-					15
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	378	1	3294	2	Y	-0-					15
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	540	1	4721	2	Y	-0-					15
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	511	1	4045	2	Y	-0-					15
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	548	1	5354	2	Y	-0-					15
*06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	476	1	5052	2	Y	27	11	1			31
							30	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
02	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
03	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
04	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11836	-0-	-1370	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11210	-0-	-1570	-0-	11210	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

01	9331	X	8384	-0-	-947	-0-	110	1	8274	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8065	-0-	-559	-0-	65	1	8000	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8783	-0-	-765	-0-	131	1	8652	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8595	-0-	-645	-0-	107	1	8488	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8638	-0-	-879	-0-	91	1	8547	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8021	-0-	-619	-0-	128	1	7893	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

01	8215	X	7778	-0-	-437	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7275	-0-	-61	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	8059	-0-	-1	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7702	-0-	-158	-0-	7702	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6280	-0-	-20	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6601	-0-	-436	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6537	-0-	-273	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6476	-0-	-561	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6295	-0-	-455	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

01	10695	X	10161	-0-	-534	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9030	-0-	-630	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10045	-0-	-371	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9906	-0-	-262	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	6571	-0-	-3269	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10640	-0-	-799	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9297	-0-	-1035	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10189	-0-	-1188	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9729	-0-	-1071	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10448	-0-	-557	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8804	-0-	-1486	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8191	-0-	-86	-0-	8189	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
03	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8561	2	40	9	Y	36	34	1			2
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	8618	X	8236	-0-	-382	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-
*06	8340	X	8105	-0-	-235	-0-	8105	2			Y	-0-					-0-

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	730	1	6921	2	N	-0-					-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	722	1	4847	2	N	-0-					-0-
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	642	1	6268	2	N	-0-					-0-
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	633	1	6593	2	N	-0-					-0-
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	228	1	6160	2	N	-0-					-0-
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	264	1	7003	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

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

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7645	-0-	-291	-0-	156	1	7489	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6699	-0-	-469	-0-	175	1	6524	2	N	-0-					-0-
03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	136	1	9555	2	N	-0-					-0-
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	151	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	175	1	8545	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9037	-0-	-353	-0-	130	1	8907	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5655	-0-	-365	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6280	-0-	-385	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6111	-0-	-339	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6146	-0-	-457	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5863	-0-	-407	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1031	-0-	-2069	-0-	977	1	54	9	Y	49	49	8			-0-
02	2520	X	2150	-0-	-370	-0-	868	1	1276	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	958	1	1508	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	927	1	2633	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	950	1	2030	2	Y	46	31	1			15
							51	9									
*06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	998	1	2336	2	Y	-0-					15

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

01	15531	X	13221	-0-	-2310	-0-	13221	2			Y	-0-					-0-
02	14028	X	12856	-0-	-1172	-0-	12856	2			Y	-0-					-0-
03	15531	X	14642	-0-	-889	-0-	14642	2			Y	-0-					-0-
04	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15298	2			Y	-0-					-0-
05	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	15956	2	191	9	Y	174	117	1			57
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			Y	-0-					57

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

01	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12383	-0-	-329	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13271	-0-	-1206	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12775	-0-	-1355	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13761	-0-	-840	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13271	-0-	-859	-0-	13271	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

01	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
02	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
03	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
04	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
05	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
06	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

01	10695	X	4549	-0-	-6146	-0-	263	1	4286	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	3680	-0-	-3684	-0-	193	1	3487	2	N	-0-					-0-
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	88	1	9859	2	N	-0-					-0-
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	173	1	6617	2	N	-0-					-0-
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	317	1	6031	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	3756	-0-	-5874	-0-	465	1	3291	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

01	5952	X	5731	-0-	-221	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4875	-0-	-333	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	355	1	4907	2	N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	300	1	3619	2	N	-0-					-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	277	1	4908	2	N	-0-					-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	286	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	290	1	3633	2	N	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	293	1	4211	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4607	-0-	-657	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5555	-0-	-149	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5510	-0-	-190	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	1			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	1			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	1			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1813	1	64	2	N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	1			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14012	-0-	-2511	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12756	-0-	-1692	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	12685	-0-	-3311	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	11360	-0-	-4120	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	11329	-0-	-4140	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	10867	-0-	-2813	-0-	10867	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7662	-0-	-429	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6846	-0-	-378	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7522	-0-	-321	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7344	-0-	-313	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6496	-0-	-914	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	681	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	486	1	7487	2	N	-0-					-0-
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	598	1	9160	2	N	-0-					-0-
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	456	1	8889	2	N	-0-					-0-
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	336	1	7677	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5214	-0-	-786	-0-	244	1	4970	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9260	-0-	-288	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7991	-0-	-633	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9150	-0-	-398	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8599	-0-	-551	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9006	-0-	-294	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8704	-0-	-266	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7432	-0-	-380	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6634	-0-	-142	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7166	-0-	-336	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6922	-0-	-338	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7002	-0-	-469	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	4311	-0-	-2889	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

01	5239	X	4127	-0-	-1112	-0-	266	1	3861	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3774	-0-	-958	-0-	241	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4360	-0-	-786	-0-	267	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4255	-0-	-485	-0-	258	1	3997	2	N	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	267	1	4258	2	N	-0-					-0-
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	258	1	4071	2	N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

01	7347	X	6451	-0-	-896	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5905	-0-	-731	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4858	-0-	-2252	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6117	-0-	-703	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5971	-0-	-929	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	353	1	4606	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	319	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	353	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	342	1	4129	2	N	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	353	1	3760	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	342	1	3395	2	N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					13
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	536	2	31	9	Y	28	39	1			2
03	2387	N	424	-0-	-1963	-0-	424	2			Y	-0-	1	1			1
04	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	2			Y	-0-					1
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					1
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					17
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	1	1	2677	2	Y	-0-					17
03	3131	X	1667	-0-	-1464	-0-	1647	2	20	9	Y	18	33	1			2
04	3090	X	2533	-0-	-557	-0-	2533	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2653	-0-	-437	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

01	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2814	-0-	-518	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2838	-0-	-522	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	278	1	2881	2	Y	-0-					2
02	2744	X	2492	-0-	-252	-0-	205	1	2287	2	Y	-0-					2
03	3100	X	1398	-0-	-1702	-0-	213	1	1185	2	Y	-0-					2
04	3060	X	382	-0-	-2678	-0-	217	1	165	2	Y	-0-					2
05	3162	X	732	-0-	-2430	-0-	185	1	547	2	Y	-0-					2
*06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	236	1	3147	2	Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

01	3627	X	3270	-0-	-357	-0-	3270	2			Y	-0-					3
02	3276	X	2826	-0-	-450	-0-	2826	2			Y	-0-					3
03	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			Y	-0-					3
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	3037	2			Y	-0-					3
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					3
06	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	3051	2			Y	-0-					3

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6366	-0-	-299	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5995	-0-	-455	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6262	-0-	-372	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5818	-0-	-602	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

01	3875	X	3183	-0-	-692	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3312	-0-	-188	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

01	10447	X	10299	-0-	-148	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9362	-0-	-74	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10009	-0-	-438	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9434	-0-	-676	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	10198	-0-	-156	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9715	-0-	-305	-0-	9715	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					13
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					13
03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4935	2	140	9	N	127	122	1			18
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-	8	1			10
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					10
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4832	2	20	9	N	18	12	1			16

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

01	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7068	-0-	-604	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8076	-0-	-418	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	8060	-0-	-160	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6041	-0-	-4344	-0-	261	1	5738	2	Y	38	38	8			70
							42	9									
02	9380	X	6145	-0-	-3235	-0-	39	1	6102	2	Y	4	4	8			70
							4	9									
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	209	1	9216	2	Y	6	6	8			70
							7	9									
04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	158	1	8614	2	Y	-0-					70
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	216	1	9691	2	Y	-0-					70
*06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	200	1	11045	2	Y	-0-					70

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	1			Y	-0-					-0-
02	504	N	6	-0-	-498	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

01	7223	X	6987	-0-	-236	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6214	-0-	-310	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6875	-0-	-348	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6324	-0-	-426	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5741	-0-	-1234	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6206	-0-	-544	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6142	-0-	-74	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6246	-0-	-636	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6381	-0-	-279	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5864	-0-	-1018	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6042	-0-	-618	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

01	7502	X	7361	-0-	-141	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6740	-0-	-36	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7046	-0-	-487	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6719	-0-	-631	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	19220	-0-	-806	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16750	-0-	-1338	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18940	-0-	-931	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	18150	-0-	-840	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	18465	-0-	-910	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17673	-0-	-927	-0-	17673	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	2297	2	2	9	Y	2	2	8			18
02	2968	X	2862	-0-	-106	-0-	2826	2	36	9	Y	33	48	1			3
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-	1	1			2
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					2
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					2
*06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					2

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4238	-0-	-1001	-0-	4238	2			N	-0-					11
02	4620	X	3770	-0-	-850	-0-	3770	2			N	-0-					11
03	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	4286	2			N	-0-					11
04	4500	X	4210	-0-	-290	-0-	4210	2			N	-0-					11
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					11
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					11

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9285	-0-	-1162	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9296	-0-	-140	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10009	-0-	-717	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9847	-0-	-533	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10142	-0-	-584	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9702	-0-	-258	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7937	-0-	-631	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9410	-0-	-76	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8857	-0-	-629	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8519	-0-	-601	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	18910	-0-	-651	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16476	-0-	-1108	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18618	-0-	-850	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	18006	-0-	-684	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	18073	-0-	-992	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	17435	-0-	-865	-0-	17435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
02	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	13253	-0-	-77	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12409	-0-	-491	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12750	-0-	-580	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11977	-0-	-923	-0-	11977	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9534	-0-	-169	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8037	-0-	-951	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9459	-0-	-926	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9064	-0-	-986	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9266	-0-	-1119	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9072	-0-	-168	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	122	1	7569	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6788	-0-	-436	-0-	111	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	104	1	7853	2	N	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	61	1	8304	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	8065	-0-	-119	-0-	90	1	7975	2	N	-0-					-0-
06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	86	1	7693	2	N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10231	-0-	-661	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11971	-0-	-181	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11376	-0-	-384	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11281	-0-	-871	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10531	-0-	-1049	-0-	10531	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21421	X	20654	-0-	-767	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	18223	-0-	-929	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	20718	-0-	-424	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	19870	-0-	-260	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	20238	-0-	-532	-0-	20238	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	19124	-0-	-916	-0-	19124	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	95	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	142	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	148	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	99	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	104	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	114	1	3046	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3631	-0-	-771	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	2773	-0-	-1035	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3425	-0-	-565	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4959	-0-	-869	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4550	-0-	-294	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5167	-0-	-196	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5040	-0-	-90	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4710	-0-	-300	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	158	1	7297	2	N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	103	1	5976	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	144	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5987	-0-	-763	-0-	115	1	5872	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6505	-0-	-470	-0-	146	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5914	-0-	-836	-0-	157	1	5757	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4894	-0-	-1306	-0-	1021	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3190	-0-	-2410	-0-	928	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4494	-0-	-1706	-0-	1081	1	3413	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4724	-0-	-226	-0-	598	1	4126	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4059	-0-	-839	-0-	573	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3117	-0-	-1623	-0-	822	1	2295	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3849	-0-	-1266	-0-	3849	2			N	-0-					59
02	4032	X	3605	-0-	-427	-0-	3605	2			N	-0-					59
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					59
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					59
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					59
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					59

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9288	-0-	-384	-0-	318	1	8970	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8584	-0-	-740	-0-	267	1	8317	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	8826	-0-	-2272	-0-	276	1	8550	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8633	-0-	-2107	-0-	187	1	8446	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	8054	-0-	-3044	-0-	181	1	7873	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8087	-0-	-1123	-0-	269	1	7818	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	245	1	3621	2	N	-0-			-0-
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	231	1	3756	2	N	-0-			-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	273	1	4754	2	N	-0-			-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	149	1	6523	2	N	-0-			-0-
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	187	1	5028	2	N	-0-			-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	159	1	5192	2	N	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5642	-0-	-186	-0-	1223	1	4419	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	5019	-0-	-245	-0-	1105	1	3914	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	1223	1	4264	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	4987	-0-	-743	-0-	1184	1	3803	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	4161	-0-	-1760	-0-	1223	1	2938	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4445	-0-	-1015	-0-	1184	1	3261	2	N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4628	2			N	-0-			-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-			-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	5200	-0-	-287	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	5320	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8799	-0-	-346	-0-	8799	2			N	-0-			-0-
02	8652	X	7926	-0-	-726	-0-	7926	2			N	-0-			-0-
03	9579	X	8888	-0-	-691	-0-	8888	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	8570	2			N	-0-			-0-
05	9145	X	8606	-0-	-539	-0-	8606	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	8354	-0-	-256	-0-	8354	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2630	-0-	-3570	-0-	320	1	2310	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	2436	-0-	-3164	-0-	284	1	2152	2	N	-0-			-0-
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	174	1	4558	2	N	-0-			-0-
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	22	1	7494	2	N	-0-			-0-
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	36	1	5661	2	N	-0-			-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	134	1	5080	2	N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	201	1	5905	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	5221	-0-	-295	-0-	137	1	5084	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5550	-0-	-712	-0-	121	1	5429	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	138	1	5391	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5570	-0-	-692	-0-	118	1	5452	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5379	-0-	-531	-0-	101	1	5278	2	N	-0-			-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12473	-0-	-516	-0-	12473	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	11596	-0-	-136	-0-	11596	2			N	-0-			-0-
03	12989	X	12778	-0-	-211	-0-	12778	2			N	-0-			-0-
04	12060	X	11906	-0-	-154	-0-	11906	2			N	-0-			-0-
05	12834	X	12562	-0-	-272	-0-	12562	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	11792	-0-	-628	-0-	11792	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	9078	-0-	-129	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7834	-0-	-482	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

01	9517	X	9133	-0-	-384	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8474	-0-	-122	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
04	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9205	-0-	-188	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	226	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	252	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	226	1	4284	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	197	1	3896	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	226	1	4030	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	252	1	3802	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9439	-0-	-140	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9146	-0-	-960	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8875	-0-	-905	-0-	8875	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7864	-0-	-312	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7849	-0-	-1203	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7042	-0-	-1718	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6978	-0-	-1981	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6888	-0-	-1782	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

01	21111	X	20376	-0-	-735	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	18731	-0-	-337	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	20815	-0-	-296	-0-	20815	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	19911	-0-	-99	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	20586	-0-	-153	-0-	20586	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	19717	-0-	-413	-0-	19717	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

01	19809	X	19121	-0-	-688	-0-	19121	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	17519	-0-	-205	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18429	-0-	-1194	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	18125	-0-	-865	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	18857	-0-	-549	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	18286	-0-	-494	-0-	18286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5061	-0-	-1480	-0-	5057	2	4	9	Y	4	3	1			8
02	5880	X	5354	-0-	-526	-0-	5340	2	14	9	Y	13	15	1			6
03	6634	X	5632	-0-	-1002	-0-	5603	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	6420	X	4906	-0-	-1514	-0-	4892	2	14	9	Y	13	16	1			4
05	6634	X	4827	-0-	-1807	-0-	4806	2	21	9	Y	19	17	1			6
06	5730	X	4422	-0-	-1308	-0-	4422	2			Y	-0-					6

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

01	16678	X	16262	-0-	-416	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	14792	-0-	-104	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	16264	-0-	-259	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15538	-0-	-452	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15782	-0-	-741	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	15152	-0-	-688	-0-	15152	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	85	1	7562	2	Y	-0-					78
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	52	1	7029	2	Y	-0-					78
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			Y	-0-					78
04	6810	X	6700	-0-	-110	-0-	3	1	6697	2	Y	-0-					78
05	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	267	1	6771	2	Y	-0-					78
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	258	1	7183	2	Y	-0-					78

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

01	7812	X	4299	-0-	-3513	-0-	4295	2	4	9	Y	4	2	1			6
02	7056	X	3173	-0-	-3883	-0-	3164	2	9	9	Y	8	10	1			4
03	7812	X	4811	-0-	-3001	-0-	4792	2	19	9	Y	17	16	1			5
04	7050	X	4822	-0-	-2228	-0-	4813	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6397	2	13	9	Y	12	11	1			4
06	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			Y	-0-					4

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

01	11997	X	11721	-0-	-276	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10568	-0-	-240	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11345	-0-	-621	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10670	-0-	-790	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10484	-0-	-1358	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9671	-0-	-1669	-0-	9671	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

01	13175	X	12786	-0-	-389	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11295	-0-	-605	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12125	-0-	-1050	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12587	-0-	-185	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11251	-0-	-1109	-0-	11251	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

01	5859	X	4744	-0-	-1115	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4643	-0-	-173	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4998	-0-	-334	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4912	-0-	-234	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4640	-0-	-340	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5446	-0-	-1095	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4985	-0-	-363	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	6171	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	5824	X	5329	-0-	-495	-0-	5318	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	6268	2	23	9	Y	21	20	1			6
04	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5569	2	11	9	Y	10	13	1			3
05	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	5719	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					5

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	12173	-0-	-320	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10914	-0-	-454	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11180	-0-	-1406	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	9276	-0-	-2904	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10839	-0-	-1716	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10097	-0-	-1838	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9554	-0-	-1114	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10695	-0-	-620	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
05	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
06	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	4311	-0-	-2788	-0-	267	1	4044	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	2891	-0-	-3017	-0-	241	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	2012	-0-	-4529	-0-	267	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	267	-0-	-5673	-0-	258	1	9	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2444	-0-	-2671	-0-	267	1	2177	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	1542	-0-	-2628	-0-	258	1	1284	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6860	-0-	-301	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6441	-0-	-27	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6229	-0-	-671	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6335	-0-	-795	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6060	-0-	-840	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9202	-0-	-563	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8812	-0-	-8	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9080	-0-	-592	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8811	-0-	-369	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8785	-0-	-980	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8574	-0-	-876	-0-	8574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5654	-0-	-1476	-0-	129	1	5525	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5074	-0-	-1170	-0-	141	1	4933	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6166	-0-	-437	-0-	292	1	5874	2	N	-0-					-0-
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	206	1	6160	2	N	-0-					-0-
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	142	1	6318	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5554	-0-	-416	-0-	64	1	5490	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

01	7192	X	6515	-0-	-677	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5825	-0-	-671	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6628	-0-	-502	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6201	-0-	-699	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5018	-0-	-1957	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	795	-0-	-5625	-0-	795	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

01	7490	X	5807	-0-	-1683	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

01	9393	X	8849	-0-	-544	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8072	-0-	-356	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8823	-0-	-322	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8338	-0-	-302	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8613	-0-	-315	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8274	-0-	-366	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

01	5177	X	4365	-0-	-812	-0-	333	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3908	-0-	-768	-0-	386	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3840	-0-	-1337	-0-	200	1	3640	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3181	-0-	-1469	-0-	188	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	264	1	3411	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3838	-0-	-392	-0-	33	1	3805	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

01	6231	X	5536	-0-	-695	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5100	-0-	-528	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5478	-0-	-722	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	188	1	5542	2	N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	174	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	210	1	4773	2	N	-0-					-0-
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	250	1	5114	2	N	-0-					-0-
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	219	1	5464	2	N	-0-					-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	209	1	5237	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	194	1	6900	2	N	-0-			-0-
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	149	1	6418	2	N	-0-			-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	117	1	7698	2	N	-0-			-0-
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	124	1	7487	2	N	-0-			-0-
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	135	1	7325	2	N	-0-			-0-
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	126	1	7126	2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	2			N	-0-			-0-
02	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-			-0-
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	15857	2			N	-0-			-0-
04	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-			-0-
05	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	15544	2			N	-0-			-0-
06	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-			-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	86	1	9732	2	N	-0-			-0-
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	4	1	9462	2	N	-0-			-0-
05	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	30	1	9604	2	N	-0-			-0-
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-			-0-
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-			-0-
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-			-0-
04	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-			-0-
05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-			-0-
06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-			-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-			-0-
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-			-0-
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-			-0-
05	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-			-0-
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	11329	-0-	-172	-0-	11329	2			N	-0-			-0-
02	9576	X	9159	-0-	-417	-0-	9159	2			N	-0-			-0-
03	10602	X	10545	-0-	-57	-0-	10545	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	9559	-0-	-1391	-0-	9559	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	9857	-0-	-1458	-0-	9857	2			N	-0-			-0-
06	10950	X	9296	-0-	-1654	-0-	9296	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12625	-0-	-426	-0-	12625	2			N	-0-			-0-
02	11676	X	10435	-0-	-1241	-0-	10435	2			N	-0-			-0-
03	11935	X	11840	-0-	-95	-0-	11840	2			N	-0-			-0-
04	12210	X	11372	-0-	-838	-0-	11372	2			N	-0-			-0-
05	12617	X	11797	-0-	-820	-0-	11797	2			N	-0-			-0-
06	12210	X	11343	-0-	-867	-0-	11343	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

01	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1867	2	10	9	Y	9					43
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	1854	2	18	9	Y	16					59
03	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2050	2	9	9	Y	8	27	1			40
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1936	2	18	9	Y	16	2	1			54
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			Y	-0-					54
06	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1935	2			Y	-0-	24	1			30

MOSITES WELL #: A 1 H RRCID -> 296934 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6873 - 9237

01	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1481	-0-	-1123	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2337	-0-	-333	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2399	-0-	-19	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

01	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3911	-0-	-9	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6585	-0-	-328	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5987	-0-	-201	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6418	-0-	-216	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6144	-0-	-276	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1697	-0-	-597	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1407	-0-	-723	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	946	-0-	-194	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6812	-0-	-188	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7261	-0-	-149	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7404	-0-	-253	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7042	-0-	-368	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2865	-0-	-47	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1581	-0-	-620	-0-	1579	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2808	-0-	-13	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2722	-0-	-130	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2621	-0-	-109	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2614	-0-	-26	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

01	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

01	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3500	-0-	-140	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3682	-0-	-128	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

01	2666	N	2400	-0-	-266	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

01	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	2325	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2387	N	2007	-0-	-380	-0-	2005	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2302	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2230	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

01	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					-0-
05	2621	N	2570	-0-	-51	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

01	3007	X	2653	-0-	-354	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2525	-0-	-191	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

01	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

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-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

01	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2589	-0-	-155	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5286	-0-	-230	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5687	-0-	-103	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5880	-0-	-72	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5645	-0-	-25	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

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

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-					68
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					68
03	2108	N	1019	-0-	-1089	-0-	1019	2			N	-0-					68
04	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	1291	2			N	-0-					68
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					68
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					68

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	176	-0-	-382	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3113	-0-	-37	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	3955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3840	X	3767	-0-	-73	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

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

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

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

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3083	-0-	-17	34	3083	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2788	-0-	-12	22	2788	2			N	-0-					-0-
03	3413	X	3391	-0-	-22	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3943	-0-	-313	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4331	-0-	-381	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4051	-0-	-449	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4122	-0-	-108	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5943	-0-	-288	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5378	-0-	-26	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5683	-0-	-77	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5486	-0-	-274	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2695	-0-	-5	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3853	-0-	-263	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4097	-0-	-73	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	3994	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

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

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3581	-0-	-59	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3627	-0-	-213	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

01	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			Y	-0-					4
02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2677	2			Y	-0-					4
03	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			Y	-0-					4
04	3000	X	2416	-0-	-584	-0-	2416	2			Y	-0-					4
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					4
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3122	2	34	9	Y	31	30	1			5

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

01	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	4728	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	4592	X	4028	-0-	-564	-0-	4028	2			Y	-0-					19
03	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4839	2	45	9	Y	41	38	1			22
04	4860	X	4659	-0-	-201	-0-	4618	2	41	9	Y	37	37	1			22
05	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	4654	2			Y	-0-					22
06	4740	X	4254	-0-	-486	-0-	4254	2			Y	-0-					22

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

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-

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

01	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3890	-0-	-130	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	825	-0-	-508	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2551	-0-	-208	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3348	-0-	-180	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3381	-0-	-525	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6519	-0-	-332	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5890	-0-	-298	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6722	-0-	-67	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6206	-0-	-184	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6150	-0-	-453	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	724	-0-	-386	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2425	-0-	-303	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3219	-0-	-113	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3415	-0-	-645	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4602	-0-	-74	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4654	-0-	-356	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5002	-0-	-175	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4616	-0-	-394	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

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

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

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

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

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

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

01	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

01	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4207	-0-	-161	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4508	-0-	-142	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					68
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2382	2	12	9	N	11	62	1			17
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					17
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					17
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					17
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					17

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

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-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

01	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1517	-0-	-684	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1120	-0-	-890	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2396	-0-	-611	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2936	-0-	-60	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

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

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2459	-0-	-641	3397	2459	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2211	-0-	-589	2808	2211	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2435	-0-	-665	2143	2435	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2363	-0-	-637	1506	2363	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2435	-0-	-665	841	2435	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2302	-0-	-698	143	2302	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8748	-0-	-118	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7310	-0-	-1270	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8092	-0-	-774	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8577	-0-	-3	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1733	-0-	-592	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					31
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					31
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					31
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					31
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2606	2	31	9	N	28					59
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2444	2	1	9	N	1	48	1			12

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	2966	-0-	-400	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					8
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2000	2	48	9	N	44					52
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5	35	1			22
04	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	2			N	-0-					22
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					22
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					22

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

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-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

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-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

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

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4766	2	28	9	Y	25	24	1	3	8	2
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4128	2	18	9	Y	16					18
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					18
04	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4613	2	15	9	Y	14	26	1			6
05	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	4640	2			Y	-0-					6
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4651	2	65	9	Y	59	52	1			13

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

01	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	2			N	-0-					7
02	3304	X	3286	-0-	-18	-0-	3172	2	114	9	N	104	94	1			17
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					17
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					17
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					17
06	3660	X	3569	-0-	-91	-0-	3569	2			N	-0-					17

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					47
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					47
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					47
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					47
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					47
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2310	-0-	-60	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2785	-0-	-125	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

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

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4092	-0-	992	992	4092	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1882	-0-	-918	74	1882	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1132	-0-	-74	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1454	-0-	-1396	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	843	-0-	-2102	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

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-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					33
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					33
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-	32	1			1

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

01	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5257	-0-	-143	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5193	-0-	-57	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

01	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	5663	2	55	9	N	50	92	1			20
02	5488	X	5293	-0-	-195	-0-	5293	2			N	-0-					20
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					20
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5733	2	88	9	N	80	88	1			12
05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					12
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5828	2	83	9	N	75	75	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

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

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

01	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3506	-0-	-134	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

01	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5776	-0-	-272	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6471	-0-	-132	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5829	-0-	-441	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5846	-0-	-633	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5981	-0-	-289	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

01	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5251	-0-	-461	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5162	-0-	-958	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5451	-0-	-780	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	X	-0-	-0-	-456	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4454	-0-	-376	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4703	-0-	-350	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4163	-0-	-727	-0-	4163	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	6	6	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	266	-0-	-1129	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	448	X	234	-0-	-214	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	600	1	725	2	N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	620	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	600	1	2965	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

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

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3164	X	3127	-0-	-37	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	3291	2			Y	-0-					6
02	2968	X	2891	-0-	-77	-0-	2891	2			Y	-0-					6
03	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2845	2			Y	-0-					6
05	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	2			Y	-0-					6
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3173	2	34	9	Y	31	32	1			5

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3484	-0-	-492	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3880	-0-	-320	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					58
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					58
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2843	2	40	9	N	36	78	1			16
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					16
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					16
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3081	-0-	-999	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3638	-0-	-857	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3804	-0-	-546	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

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

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3955	-0-	-1377	-0-	3954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4816	X	3427	-0-	-1389	-0-	3425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	4775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3622	-0-	-382	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

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

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3314	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3402	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2931	-0-	-597	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3178	-0-	-512	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3137	-0-	-676	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2793	-0-	-867	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

01	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5510	-0-	-174	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5703	-0-	-177	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5904	-0-	-6	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1381	-0-	-1037	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

01	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3696	-0-	-252	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4091	-0-	-218	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3930	-0-	-150	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1304	-0-	-1726	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3238	-0-	-978	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5455	-0-	-187	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4594	-0-	-502	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5087	-0-	-555	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4993	-0-	-649	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4841	-0-	-439	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3097	-0-	-443	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					16
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					16
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					16
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					16
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					16
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2264	2	1	9	Y	1	1	8			11
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2064	2	64	9	Y	58	38	1			31
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2315	2	63	9	Y	57					88
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2224	2	3	9	Y	3	79	1			12
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2236	2			Y	-0-					12
06	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			Y	-0-					12

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3785	-0-	-183	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3400	-0-	-184	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3058	2			N	-0-					10
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2821	2	86	9	N	78					88
03	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3082	2	3	9	N	3	86	1			5
04	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	2965	2			N	-0-					5
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					5
06	3120	X	3091	-0-	-29	-0-	3091	2			N	-0-					5

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	379	-0-	-923	-0-	373	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1316	2	4	9	N	4	4	8			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1876	-0-	-1658	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3192	X	1685	-0-	-1507	-0-	1683	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3534	X	1862	-0-	-1672	-0-	1859	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3420	X	677	-0-	-2743	-0-	674	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2139	X	886	-0-	-1253	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	64	-0-	-1766	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

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

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					59
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					59
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					59
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					59
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					59
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					59

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5032	-0-	-120	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5455	-0-	-249	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5292	-0-	-198	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5249	-0-	-151	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7531	-0-	-684	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6836	-0-	-444	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7284	-0-	-336	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7559	-0-	-160	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7237	-0-	-83	-0-	7237	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6561	-0-	-215	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7053	-0-	-57	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7103	-0-	-151	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6689	-0-	-451	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3780	X	3341	-0-	-439	-0-	3338	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3772	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4110	X	3608	-0-	-502	-0-	3606	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4161	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2787	-0-	-633	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

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

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			N	-0-					5
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					5
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					5
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					5
05	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1876	2			N	-0-					5
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					5

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					9
02	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			N	-0-					9
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					9
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					9
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					9
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					9

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

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

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6722	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4946	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6530	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6552	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7260	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6976	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

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

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5849	-0-	-3	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6437	-0-	-259	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6266	-0-	-214	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6455	-0-	-241	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3808	-0-	-952	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	4974	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	5155	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

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

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					15
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					15
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					15
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					15
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4538	2	65	9	Y	59					74
*06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					74

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2875	-0-	75	75	2875	2			N	-0-					-0-
03	3069	N	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2842	-0-	-98	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4267	-0-	-241	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4543	-0-	-167	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4626	-0-	-241	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

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

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					41
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					41
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					41
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					41
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					41
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					41

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

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

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

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

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3948	-0-	-196	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4091	-0-	-349	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4187	-0-	-184	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

01	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2342	-0-	-200	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2973	-0-	-51	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2834	-0-	-406	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

01	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-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-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7400	-0-	-164	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7164	-0-	-156	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7295	-0-	-269	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7043	-0-	-277	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	364	X	297	-0-	-67	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	372	X	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	330	X	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	330	X	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	2			Y	-0-					2
04	1920	N	1455	-0-	-465	-0-	1455	2			Y	-0-					2
05	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			Y	-0-					2
06	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	1583	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	1

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1174	2	2	9	N	2	2	8			31
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					31
03	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			N	-0-					31
04	1140	N	813	-0-	-327	-0-	813	2			N	-0-					31
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					31
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3551	-0-	-727	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3827	-0-	-37	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3332	-0-	-915	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3969	-0-	-141	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7276 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

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

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3156	-0-	-36	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2982	-0-	-258	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2868	-0-	-100	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3133	-0-	-29	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5115	-0-	-233	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5340	-0-	-330	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5346	-0-	-174	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	2			N	-0-					13
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					13
03	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	2			N	-0-					13
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					13
05	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2280	2			N	-0-					13
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					13

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		2346	-0-	2346	2346	2346	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		2298	-0-	2298	4644	2298	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2839	-0-	2839	7483	2839	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2377	-0-	2377	9860	2377	2			N	-0-					-0-
05	12159	X	2299	-0-	-9860	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

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

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

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

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4009	-0-	-79	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7639	-0-	-111	-0-	7636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7632	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7530	X	7447	-0-	-83	-0-	7445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7874	X	7687	-0-	-187	-0-	7680	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	7620	X	7528	-0-	-92	-0-	7527	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

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

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

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

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2520	-0-	-30	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2573	-0-	-186	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

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

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4390	-0-	-342	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4263	-0-	-837	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4346	-0-	-893	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4274	-0-	-556	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

01	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	2097	2	83	9	N	75	8	8			180
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	N	4	169	1	2	8	13
03	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	2			N	-0-					13
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8			13
05	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8			13
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2032	2	92	9	N	84	3	8			94

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

01	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			Y	-0-					8
02	3248	X	3075	-0-	-173	-0-	3075	2			Y	-0-					8
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3511	2	51	9	Y	46	50	1			4
04	3420	X	3408	-0-	-12	-0-	3383	2	25	9	Y	23	22	1			5
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					5
06	3450	X	3407	-0-	-43	-0-	3376	2	31	9	Y	28					33

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

01	279	X	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

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

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5070	-0-	-200	-0-	5070	2			N	-0-					66
02	4704	X	4555	-0-	-149	-0-	4555	2			N	-0-					66
03	5208	X	5185	-0-	-23	-0-	5185	2			N	-0-					66
04	5040	X	4909	-0-	-131	-0-	4909	2			N	-0-					66
05	5177	X	4931	-0-	-246	-0-	4931	2			N	-0-					66
06	5010	X	4604	-0-	-406	-0-	4546	2	58	9	N	53	106	1			13

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3972	-0-	-32	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4025	-0-	-295	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2038	2	2	9	Y	2	2	8			3
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					3
03	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			Y	-0-					3
04	1980	N	1803	-0-	-177	-0-	1803	2			Y	-0-					3
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					3
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1961	2	26	9	Y	24	23	1			4

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	5706	-0-	-6	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6600	2	35	9	Y	32	29	1			3
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6414	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-					3
06	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	6109	2	24	9	Y	22					25

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5272	-0-	-370	-0-	5265	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5096	X	4231	-0-	-865	-0-	4222	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	5580	X	4441	-0-	-1139	-0-	4434	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5400	X	5177	-0-	-223	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3761	-0-	-1726	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4841	-0-	-181	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4268	-0-	-128	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4579	-0-	-101	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4323	-0-	-265	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3820	-0-	-324	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2681	-0-	-1519	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8523	-0-	-343	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7760	-0-	-248	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8487	-0-	-317	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8252	-0-	-268	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8523	-0-	-126	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8051	-0-	-259	-0-	8051	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

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

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4182	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

01	5952	X	4545	-0-	-1407	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3513	-0-	-1863	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3716	-0-	-1275	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3510	-0-	-1320	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3614	-0-	-1315	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	600	N	200	-0-	-400	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

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

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1003	-0-	-1632	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

01	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4550	-0-	-98	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4973	-0-	-142	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	4699	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3907	-0-	-13	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3992	-0-	-534	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3859	-0-	-521	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3702	-0-	-558	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

01	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3010	-0-	-70	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2286	-0-	-349	-0-	2280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2380	X	2030	-0-	-350	-0-	2023	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2025

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2025

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	3161	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2953	-0-	-43	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2965	-0-	-335	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2350	-0-	-950	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4423	-0-	-1	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4580	-0-	-160	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4576	-0-	-322	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4466	-0-	-274	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

01	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3314	-0-	-130	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

01	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

01	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3337	-0-	-233	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

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

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

01	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1538	-0-	-232	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

01	1364	N	983	-0-	-381	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	373	-0-	-1022	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

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-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8230 - 10470

01	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3713	-0-	-95	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

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-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5565	-0-	-45	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4815	-0-	-477	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5166	-0-	-564	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					6
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					6
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3693	-0-	-387	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3756	-0-	-324	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

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-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

01	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2142	2	3	9	N	3	3	8			127
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					127
03	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			N	-0-					127
04	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					127
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2178	2	46	9	N	42	161	1			8
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2008	2			N	-0-					8

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

01	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

01	2759	X	262	-0-	-2497	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	258	-0-	-2234	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	262	-0-	-2497	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	480	X	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	270	X	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

01	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3895	-0-	-109	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4135	-0-	-125	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4129	-0-	-101	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

01	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4434	-0-	-298	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4746	-0-	-114	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4899	-0-	-123	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4760	-0-	-40	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3436	-0-	-1214	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2917	-0-	-1283	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2460	-0-	-1663	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1684	-0-	-1826	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1848	-0-	-1779	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2233	-0-	-1097	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	248	1	3188	2	N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	224	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	248	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3000	-0-	-270	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2874	-0-	-396	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	2464	2			Y	-0-					11
02	2464	X	2179	-0-	-285	-0-	2172	2	7	9	Y	6	14	1			3
03	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2573	2	3	9	Y	3					6
04	2520	X	2388	-0-	-132	-0-	2388	2			Y	-0-	5	1			1
05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2			Y	-0-					1
06	2490	X	2308	-0-	-182	-0-	2308	2			Y	-0-					1

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	168	X	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2305	-0-	-485	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2695	-0-	-746	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2507	-0-	-601	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	3583	2	56	9	Y	51	24	1			27
04	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	3462	2	51	9	Y	46	46	1			27
05	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	3421	2			Y	-0-					27
06	3600	X	2998	-0-	-602	-0-	2998	2			Y	-0-					27

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3139	-0-	-473	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2790	-0-	-290	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2940	-0-	-360	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2843	-0-	-307	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2734	-0-	-122	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5411	-0-	-777	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6555	-0-	-296	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6136	-0-	-404	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6285	-0-	-442	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6018	-0-	-312	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3102	2	1	9	Y	1					1
02	2772	X	1812	-0-	-960	-0-	1812	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2685	-0-	-315	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

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-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

01	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4786	-0-	-282	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5019	-0-	-261	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4820	-0-	-400	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4909	-0-	-187	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4380	-0-	-990	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4333	-0-	-1216	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4119	-0-	-1461	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

01	4619	X	4451	-0-	-168	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3650	-0-	-382	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4078	-0-	-242	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3941	-0-	-523	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4265	-0-	-55	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

01	2697	X	2590	-0-	-107	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2184	X	1725	-0-	-459	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2131	-0-	-628	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2278	-0-	-392	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

01	6107	X	5981	-0-	-126	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5352	-0-	-438	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5931	-0-	-52	-0-	5931	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5280	-0-	-510	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8855	-0-	-25	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8650	-0-	-230	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	93	X	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

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-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

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-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2792	-0-	-92	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3860	-0-	-788	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4513	-0-	-467	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3264	-0-	-36	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5015	-0-	-224	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4611	-0-	-459	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1745	-0-	-766	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

01	2108	X	1824	-0-	-284	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1817	-0-	-87	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

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

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6748	-0-	-62	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6877	-0-	-160	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6683	-0-	-127	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	940	-0-	-517	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	1316	X	745	-0-	-571	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	738	-0-	-533	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	666	-0-	-294	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	757	-0-	-173	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	759	-0-	-141	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5369	2	84	9	Y	76	86	1			4
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					4
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5489	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5397	2	36	9	Y	33	21	1			12

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

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

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5096	-0-	-140	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4823	-0-	-637	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

01	5053	X	1897	-0-	-3156	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2550	-0-	-2014	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

01	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1139	-0-	-1213	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2210	-0-	-250	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2846	2	144	9	N	131	106	1			33
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					33
03	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			N	-0-					33
04	2880	N	2727	-0-	-153	-0-	2727	2			N	-0-					33
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					33
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2753	2	109	9	N	99					132

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6903 - 8103

01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6	9	Y	5					5
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	5	1			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

01	3689	X	2949	-0-	-740	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1623	-0-	-1625	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	3072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3603	-0-	-1760	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3090	-0-	-1754	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3550	-0-	-1193	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

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

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3482	-0-	-328	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6237	-0-	-490	-0-	6235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6057	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6539	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6372	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6696	X	6173	-0-	-523	-0-	6167	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	6480	X	5775	-0-	-705	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

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

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4516	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3917	-0-	-163	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7860 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2449	-0-	-2046	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3620	-0-	-440	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4062	-0-	-433	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2980	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3232	-0-	-8	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8082 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3185	-0-	-679	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2674	-0-	-1883	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4025	-0-	-385	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

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

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4773	-0-	-32	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5714	-0-	-1006	-0-	5713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7440	X	5652	-0-	-1788	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5937	-0-	-914	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4582	-0-	-2048	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

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

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5363	-0-	-434	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4822	-0-	-414	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5108	-0-	-255	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

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

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2328	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1800	N	1391	-0-	-409	-0-	1389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	2009	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					13
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					13
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					13
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					13
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					13
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1872	2	59	9	N	54					67

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3274	-0-	174	215	3274	2			N	-0-					-0-
06	2644	N	2429	-0-	-215	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

01	2604	N	1876	-0-	-728	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

01	4991 X	4732	-0-	-259	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
02	4508 X	4456	-0-	-52	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	5053 X	4996	-0-	-57	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	4765	-0-	-125	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4869	-0-	-60	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
06	4830 X	3764	-0-	-1066	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	933	-0-	-555	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

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

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5891	-0-	-1115	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5596	-0-	-564	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5388	-0-	-312	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5328	-0-	-872	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4852	-0-	-1208	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4537	-0-	-454	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3651	-0-	-857	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	3769	-0-	-1563	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3950	-0-	-1210	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4599	-0-	-733	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

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

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-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-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

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-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

01	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4002	-0-	-394	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

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-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5245	-0-	-243	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5075	-0-	-1001	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4166	-0-	-1714	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5230	-0-	-650	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2466	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3100	N	3457	-0-	357	357	3450	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3000	N	4257	-0-	1257	1614	4257	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4662	-0-	1562	3176	4662	2			N	-0-					-0-
06	7120	X	3944	-0-	-3176	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7354	-0-	-706	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6601	-0-	-623	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7406	-0-	-592	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6815	-0-	-565	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7163	-0-	-432	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6832	-0-	-338	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

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

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

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

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1759	-0-	-659	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1523	-0-	-661	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1892	-0-	-123	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	579	-0-	-711	-0-	579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

01	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2703	-0-	-517	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3149	-0-	-416	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2962	-0-	-510	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2089	2	14	9	Y	13	13	8			45
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1738	2	31	9	Y	28	3	8			70
03	1767	X	75	-0-	-1692	-0-	68	2	7	9	Y	6	55	1	2	8	19
04	2040	X	146	-0-	-1894	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	8			19
05	2108	X	247	-0-	-1861	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	2040	X	410	-0-	-1630	-0-	367	2	43	9	Y	39	3	8			55

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5206	2	12	9	Y	11	11	8			23
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4284	2	17	9	Y	15	3	8			35
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6640	2	4	9	Y	4	27	1	3	8	9
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6288	2	3	9	Y	3	3	8			9
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6226	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5971	2	23	9	Y	21	3	8			27

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4068	-0-	-462	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

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

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

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

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

01	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3810	-0-	-194	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4059	-0-	-343	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3404	-0-	-796	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

01	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2130	-0-	-412	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1972	-0-	-368	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

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-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7340 - 9622

01	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

01	4433	X	4277	-0-	-156	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3858	-0-	-90	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

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-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

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-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

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

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

01	4743	X	4194	-0-	-549	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3835	-0-	-449	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4284	-0-	-397	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4135	-0-	-275	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4493	-0-	-64	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4544	-0-	-633	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4704	-0-	-306	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4906	-0-	-271	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	2893	2	N	2	74	1			3
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	224	1	2620	2	N	-0-					3
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	248	1	2898	2	N	-0-					3
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					3
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					3
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					3

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

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

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6544	-0-	-276	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5815	-0-	-345	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6307	-0-	-420	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6108	-0-	-372	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6244	-0-	-421	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6052	-0-	-278	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

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

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6572	-0-	-310	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4693	-0-	-1523	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2246	-0-	-4204	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6112	-0-	-518	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	52	-0-	-909	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4274	-0-	1274	1274	4274	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	527	-0-	-1274	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

01	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4153	-0-	-383	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4606	-0-	-194	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

01	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2958	-0-	-374	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	56	X	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

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-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

01	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2832	-0-	-24	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

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-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

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-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3013	-0-	13	28	3013	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3156	-0-	-28	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	2			Y	-0-					10
02	3948	X	3621	-0-	-327	-0-	3515	2	106	9	Y	96					106
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4145	2	2	9	Y	2	81	1			27
04	4170	X	3628	-0-	-542	-0-	3628	2			Y	-0-					27
05	4309	X	3905	-0-	-404	-0-	3879	2	26	9	Y	24					51
06	4170	X	3754	-0-	-416	-0-	3729	2	25	9	Y	23	53	1			21

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					1
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2447	2	12	9	Y	11					12
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-	9	1			3
04	2700	N	2664	-0-	-36	-0-	2664	2			Y	-0-					3
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2756	2	43	9	Y	39					42
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2835	2	26	9	Y	24	44	1			22

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	2			N	-0-					13
02	3220	X	3128	-0-	-92	-0-	3128	2			N	-0-					13
03	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			N	-0-					13
04	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	3376	2			N	-0-					13
05	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2			N	-0-					13
06	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3409	2			N	-0-					13

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

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

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4886	-0-	-294	-0-	4886	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5238	-0-	-42	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5418	-0-	-38	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4944	-0-	-264	-0-	4944	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5428	-0-	-338	-0-	5428	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	5259	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5207	-0-	-133	-0-	5207	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2821	-0-	-527	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2433	-0-	-591	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2434	-0-	-914	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2504	-0-	-736	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2329	-0-	-678	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2013	-0-	-717	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8			17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	4	8			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	23	1	3	8	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	3	8			26

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5164	-0-	-386	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5335	-0-	-215	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

01	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1645	-0-	-335	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2284	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

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-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

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-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

01	6665	X	6598	-0-	-67	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5907	-0-	-113	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6319	-0-	-315	-0-	6319	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6141	-0-	-279	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6296	-0-	-307	-0-	6296	3			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6038	-0-	-352	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

01	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

01	7564	X	6963	-0-	-601	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6454	-0-	-378	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6866	-0-	-64	-0-	6864	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7161	X	6933	-0-	-228	-0-	6932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6990	X	6839	-0-	-151	-0-	6836	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3095	-0-	95	205	3095	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3115	-0-	15	220	3115	2			N	-0-					-0-
06	3227	X	3007	-0-	-220	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

01	8215	X	7669	-0-	-546	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7035	-0-	-385	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7882	-0-	-178	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7342	-0-	-338	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7190	-0-	-746	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7142	-0-	-478	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

01	6727	X	5691	-0-	-1036	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5796	-0-	-54	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5636	-0-	-409	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

01	8587	X	7482	-0-	-1105	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6546	-0-	-1210	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7839	-0-	-252	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7367	-0-	-343	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7212	-0-	-755	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7120	-0-	-470	-0-	7120	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

01	5332	X	4862	-0-	-470	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4344	-0-	-472	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4706	-0-	-334	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4225	-0-	-485	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2133	-0-	-107	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2130	-0-	-210	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

01	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2006	-0-	-1662	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3469	-0-	-221	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

01	2077	N	855	-0-	-1222	-0-	851	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

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-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

01	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3714	-0-	-290	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4125	-0-	-45	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3775	-0-	-215	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

01	4712	X	4307	-0-	-405	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

01	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4166	-0-	-154	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4036	-0-	-344	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3409	-0-	-466	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3009	-0-	-491	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2770	-0-	-830	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3020	-0-	-421	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2983	-0-	-467	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	1860	-0-	-1864	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1462	-0-	-584	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

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-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3561	-0-	-107	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

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

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6042	-0-	-282	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5175	-0-	-453	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5455	-0-	-652	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4078	-0-	-1832	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5515	-0-	-530	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2657	-0-	-319	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2462	-0-	-118	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	93	-0-	-1147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	4863	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4566	-0-	-144	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4743	-0-	-403	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4516	-0-	-464	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5474	-0-	-354	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5085	-0-	-555	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

01	6665	X	6554	-0-	-111	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5843	-0-	-177	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6408	-0-	-257	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6226	-0-	-164	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5976	-0-	-354	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4292	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3739	-0-	-431	-0-	3737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4619	X	4213	-0-	-406	-0-	4211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4470	X	4070	-0-	-400	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

01	5084	X	5002	-0-	-82	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4332	-0-	-232	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4676	-0-	-154	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4744	-0-	-247	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4514	-0-	-316	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3281	-0-	-107	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3525	-0-	-135	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3461	-0-	-199	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4565	-0-	-335	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4804	-0-	-266	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2927	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2889	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3122	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2989	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	2378	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3090	X	2558	-0-	-532	-0-	2554	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7786	-0-	-212	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6986	-0-	-126	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7706	-0-	-292	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7254	-0-	-486	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7621	-0-	-253	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7134	-0-	-396	-0-	7134	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5264	-0-	-440	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5075	-0-	-77	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5261	-0-	-139	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3006	-0-	-24	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5223	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5828	X	5562	-0-	-266	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5652	-0-	-269	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5159	-0-	-161	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5679	-0-	-149	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5418	-0-	-192	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5516	-0-	-219	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5221	-0-	-299	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4925	-0-	-143	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5470	-0-	-17	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4345	-0-	-965	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4512	-0-	-975	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	58	-0-	-531	-0-	55	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2104	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4299	-0-	-754	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4323	-0-	-213	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4758	-0-	-16	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4523	-0-	-97	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2095	-0-	-335	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1716	-0-	-640	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5395	-0-	-149	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5527	-0-	-293	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5464	-0-	-326	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3340	-0-	-384	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3464	-0-	-586	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3552	-0-	-633	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3260	-0-	-580	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3516	-0-	-432	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6316	-0-	-132	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5588	-0-	-236	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6186	-0-	-262	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6081	-0-	-39	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2795	-0-	-453	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2415	-0-	-1181	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1992	-0-	-1458	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1935	-0-	-1506	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1890	-0-	-1380	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7863 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4808	-0-	-400	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4543	-0-	-161	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4696	-0-	-224	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4590	-0-	-270	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2500	-0-	-1000	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3356	-0-	-705	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3642	-0-	-558	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2537	-0-	-263	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2655	-0-	-75	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6987	-0-	-794	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6057	-0-	-971	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6957	-0-	-423	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7080	-0-	-422	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6672	-0-	-408	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3095	-0-	-321	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2751	-0-	-969	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2524	-0-	-332	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1976	-0-	-184	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1438	-0-	-572	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1627	-0-	-1039	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

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

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4883	-0-	-17	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4973	-0-	-247	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	434	-0-	-713	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8587	-0-	-53	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8811	-0-	-148	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8494	-0-	-176	-0-	8494	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5371	2	77	9	Y	70	65	1			6
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					6
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-					6
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5292	2	90	9	Y	82	60	1			28
05	5549	X	5537	-0-	-12	-0-	5537	2			Y	-0-					28
06	5370	X	4859	-0-	-511	-0-	4816	2	43	9	Y	39	63	1	1	8	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4049	-0-	-1438	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3841	-0-	-51	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4450	-0-	-20	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6130	-0-	-411	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5862	-0-	-78	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6082	-0-	-87	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5938	-0-	-32	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2471	-0-	-329	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1739	-0-	-1201	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1464	-0-	-1512	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1906	-0-	-314	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2817	-0-	-393	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7545	-0-	-298	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6809	-0-	-275	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7281	-0-	-562	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7128	-0-	-402	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7387	-0-	-146	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7215	-0-	-75	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	922	-0-	-938	-0-	920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1758	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2924	2	20	9	Y	18	18	8			2
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	Y	3	3	8			2
03	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	3218	2	2	9	Y	2	2	8			2
04	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	3048	2	2	9	Y	2	2	8			2
05	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2842	2	2	9	Y	2	2	8			2
06	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2548	2	3	9	Y	3	3	8			2

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4536	2	1	9	Y	1					1
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4471	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					1
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					1

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7902	-0-	-375	-0-	7781	2	121	9	Y	110					118
02	7476	X	7279	-0-	-197	-0-	7278	2	1	9	Y	1	107	1			12
03	8277	X	8214	-0-	-63	-0-	8214	2			Y	-0-					12
04	8010	X	7824	-0-	-186	-0-	7744	2	80	9	Y	73	80	1			5
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					5
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			Y	-0-					5

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3752	2	12	9	Y	11					12
02	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	3499	2			Y	-0-	11	1			1
03	3937	X	3890	-0-	-47	-0-	3890	2			Y	-0-					1
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3852	2	48	9	Y	44	42	1			3
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					3
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					3

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7769	2	8	9	Y	7	7	8			15
02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			Y	-0-					15
03	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9475	2	125	9	Y	114	108	1			21
04	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9294	2	72	9	Y	65					86
05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			Y	-0-					86
06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	9975	2	91	9	Y	83	151	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2910	-0-	-903	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3084	-0-	-332	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3258	-0-	-648	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3105	-0-	-675	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3096	-0-	-810	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2929	-0-	-371	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6196	-0-	-252	-0-	6133	2	63	9	Y	57	102	1			8
02	5824	X	5619	-0-	-205	-0-	5564	2	55	9	Y	50	52	1			6
03	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			Y	-0-					6
04	6000	X	5869	-0-	-131	-0-	5815	2	54	9	Y	49	50	1			5
05	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	5842	2			Y	-0-					5
06	6180	X	5598	-0-	-582	-0-	5586	2	12	9	Y	11	13	1			3

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	1	2	8	4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	3	8			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	27	1	3	8	5

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4119	-0-	-283	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3690	-0-	-286	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4170	-0-	-232	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3890	-0-	-100	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	137	-0-	-3614	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	964	-0-	-2424	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2181	-0-	-59	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2419	2	23	9	Y	21	21	8			1
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3	3	8			1
03	2604	X	1892	-0-	-712	-0-	1890	2	2	9	Y	2	2	8			1
04	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1904	2	3	9	Y	3	3	8			1
05	2604	X	1221	-0-	-1383	-0-	1219	2	2	9	Y	2	2	8			1
06	2370	X	871	-0-	-1499	-0-	868	2	3	9	Y	3	3	8			1

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	N	-0-			-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	N	-0-			-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2	N	-0-			-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2	N	-0-			-0-
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2	N	-0-			-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6969	-0-	-533	-0-	6969	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6184	-0-	-592	-0-	6184	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	4745	-0-	-2757	-0-	4745	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	4960	-0-	-1790	-0-	4960	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	5732	-0-	-1243	-0-	5732	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	5539	-0-	-1211	-0-	5539	2	N	-0-			-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4598	-0-	-274	-0-	4598	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	5117	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	4950	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	4914	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4919	-0-	-121	-0-	4919	2	N	-0-			-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3402	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	3097	-0-	-67	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3326	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	3200	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3149	2	N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5157	-0-	-175	-0-	5157	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4406	-0-	-410	-0-	4406	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5086	-0-	-215	-0-	5086	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4859	-0-	-271	-0-	4859	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4996	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	4850	2	N	-0-			-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	4387	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3890	-0-	-478	-0-	3890	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4090	-0-	-746	-0-	4090	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4002	-0-	-528	-0-	4002	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	4231	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	4234	-0-	-26	-0-	4234	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7415	-0-	-831	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6606	-0-	-842	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7328	-0-	-825	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5917	-0-	-1433	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6738	-0-	-432	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	671	-0-	-600	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3130	-0-	130	130	3130	2			N	-0-					-0-
05	4037	X	3907	-0-	-130	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4377	-0-	-56	-0-	4371	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4004	X	3845	-0-	-159	-0-	3837	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4371	X	4233	-0-	-138	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3978	-0-	-252	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3970	-0-	-260	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6241	-0-	-331	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5623	-0-	-313	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5981	-0-	-289	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6071	-0-	-284	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5931	-0-	-99	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2828	X	2246	-0-	-582	-0-	2239	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8209	-0-	-99	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7123	-0-	-325	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7804	-0-	-442	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7413	-0-	-537	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7540	-0-	-675	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7493	-0-	-457	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

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

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7561	-0-	-561	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6382	-0-	-954	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7265	-0-	-295	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7271	-0-	-199	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6759	-0-	-30	-0-	6759	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5961	-0-	-171	-0-	5961	3			Y	-0-					-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			Y	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			Y	-0-					-0-
05	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6955	-0-	-125	-0-	6955	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			Y	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4664	-0-	-496	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3890	-0-	790	790	3890	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3880	-0-	880	1670	3880	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

01	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8489	-0-	-721	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8984	-0-	-657	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8694	-0-	-636	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

01	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5639	-0-	-381	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6121	-0-	-513	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6283	-0-	-137	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6425	-0-	-54	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6087	-0-	-63	-0-	6087	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

01	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4568	-0-	-248	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5396	-0-	-60	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

01	7130	X	6338	-0-	-792	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4155	-0-	-2145	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6964	-0-	-11	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6564	-0-	-66	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6350	-0-	-400	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

01	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3001	-0-	-1255	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3284	-0-	-1428	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

01	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6062	-0-	-238	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6641	-0-	-365	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6275	-0-	-505	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8521	-0-	-1089	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	2057	-0-	-6623	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	5431	-0-	-4241	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
05	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4421	-0-	-601	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3886	-0-	-1034	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4837	-0-	-1177	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4388	-0-	-944	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3536	-0-	-1264	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3811	-0-	-1924	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3770	-0-	-1780	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

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

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4185	-0-	-855	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4881	-0-	-327	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2708	-0-	-204	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7682 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3632	-0-	-2258	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	88	-0-	-5232	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	1449	-0-	-4441	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

01	7161	X	6534	-0-	-627	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5529	-0-	-939	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6478	-0-	-404	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6190	-0-	-290	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5947	-0-	-383	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

01	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3088	-0-	-524	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3021	-0-	-639	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5744	-0-	-52	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6000	-0-	-665	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5702	-0-	-748	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5987	-0-	-678	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5849	-0-	-601	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

01	9176	X	8664	-0-	-512	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7744	-0-	-432	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8768	-0-	-253	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8647	-0-	-250	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8259	-0-	-231	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5753	-0-	-577	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5961	-0-	-580	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5575	-0-	-665	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6334	-0-	-858	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5702	-0-	-794	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6018	-0-	-1174	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6447	-0-	-63	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6514	-0-	-27	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9318	-0-	-230	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9154	-0-	-239	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8804	-0-	-286	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8954	-0-	-377	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8543	-0-	-487	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

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

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			Y	-0-					-0-
02	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			Y	-0-					-0-
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	3			Y	-0-					-0-
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			Y	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7362	-0-	-171	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6606	-0-	-198	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7242	-0-	-384	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6844	-0-	-536	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6811	-0-	-299	-0-	6811	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3710	-0-	-971	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2739	-0-	-1489	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3346	-0-	-1242	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3222	-0-	-588	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	2573	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2650	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3101	-0-	-651	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3516	-0-	-414	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	3			Y	-0-					-0-
02	12684	X	7372	-0-	-5312	-0-	7372	3			Y	-0-					-0-
03	15097	X	7713	-0-	-7384	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
04	14850	X	7612	-0-	-7238	-0-	7612	3			Y	-0-					-0-
05	15345	X	7746	-0-	-7599	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-
06	14850	X	7176	-0-	-7674	-0-	7176	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4668	-0-	-633	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			Y	-0-					-0-
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			Y	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6757	-0-	-218	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6691	-0-	-59	-0-	6691	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5813	-0-	-1038	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			Y	-0-					-0-
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			Y	-0-					-0-
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	3			Y	-0-					-0-
05	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			Y	-0-					-0-
06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

01	8184	X	6787	-0-	-1397	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6560	-0-	-552	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7771	-0-	-103	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

01	806	N	660	-0-	-146	-0-	654	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	837	N	430	-0-	-407	-0-	422	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

01	7564	X	6640	-0-	-924	-0-	6633	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	6832	X	6693	-0-	-139	-0-	6683	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7691	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8798	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8177	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	7320	X	7288	-0-	-32	-0-	7284	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

01	7781	X	6633	-0-	-1148	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6679	-0-	-349	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7305	-0-	-414	-0-	7305	3			Y	-0-					-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6688	-0-	-721	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-
06	7170	X	6419	-0-	-751	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			Y	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			Y	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

01	5363	X	3301	-0-	-2062	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3561	-0-	-1283	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4694	-0-	-76	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5024	-0-	-1207	-0-	5024	3			Y	-0-					-0-
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			Y	-0-					-0-
03	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					-0-
04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

01	5890	X	5108	-0-	-782	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			Y	-0-					-0-
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			Y	-0-					-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					-0-
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

01	7037	X	6936	-0-	-101	-0-	6936	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	3665	-0-	-2691	-0-	3665	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	3282	-0-	-3755	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	3793	-0-	-2927	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
05	6944	X	3225	-0-	-3719	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
06	6720	X	2686	-0-	-4034	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

01	7719	X	7460	-0-	-259	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6562	-0-	-410	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7061	-0-	-565	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7207	-0-	-23	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7364	-0-	-107	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6793	-0-	-437	-0-	6793	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

01	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6676	-0-	-20	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6222	-0-	-258	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4081	-0-	-7	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4272	-0-	-258	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	3698	-0-	-1045	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8274	-0-	-685	-0-	8274	3			Y	-0-					-0-
02	8008	X	7563	-0-	-445	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
03	8866	X	7989	-0-	-877	-0-	7989	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7093	-0-	-1397	-0-	7093	3			Y	-0-					-0-
05	8680	X	7763	-0-	-917	-0-	7763	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7825	-0-	-275	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	9210	3			Y	-0-					-0-
02	8680	X	8641	-0-	-39	-0-	8641	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9420	-0-	-407	-0-	9420	3			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8646	-0-	-864	-0-	8646	3			Y	-0-					-0-
05	9703	X	9455	-0-	-248	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
06	9270	X	8362	-0-	-908	-0-	8362	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5079	-0-	-1214	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
02	5544	X	4548	-0-	-996	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5387	-0-	-193	-0-	5387	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4975	-0-	-125	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4811	-0-	-409	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6490	-0-	-516	-0-	6490	3			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5948	-0-	-380	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6354	-0-	-590	-0-	6354	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	5057	-0-	-1633	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	4751	-0-	-2162	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5385	-0-	-975	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5119	-0-	-988	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	4608	-0-	-908	-0-	4608	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	4703	-0-	-1249	-0-	4703	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3956	-0-	-1654	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4267	-0-	-1375	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5900	-0-	-36	-0-	5900	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5962	-0-	-579	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5902	-0-	-428	-0-	5902	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

01	5983	X	5887	-0-	-96	-0-	5887	3			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5122	-0-	-282	-0-	5122	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	5343	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3988	-0-	-182	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

01	8246	X	8205	-0-	-41	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7295	-0-	-153	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7987	-0-	-352	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7651	-0-	-419	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7731	-0-	-484	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7459	-0-	-491	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4858	-0-	-798	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6368	-0-	-52	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6358	-0-	-276	-0-	6358	3			Y	-0-					-0-
06	6420	X	6074	-0-	-346	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

01	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3141	-0-	-999	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3562	-0-	-902	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

01	10571	X	10174	-0-	-397	-0-	10174	3			Y	-0-					-0-
02	9548	X	9218	-0-	-330	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9732	-0-	-994	-0-	9732	3			Y	-0-					-0-
04	10380	X	9555	-0-	-825	-0-	9555	3			Y	-0-					-0-
05	10664	X	9635	-0-	-1029	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
06	9870	X	9337	-0-	-533	-0-	9337	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
*04	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1221	-0-	-549	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

01	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	7482	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6843	-0-	-465	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	7263	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	2528	-0-	-4702	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
05	7564	X	6646	-0-	-918	-0-	6646	3			Y	-0-					-0-
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

01	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4384	-0-	-12	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4472	-0-	-238	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4325	-0-	-542	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4310	-0-	-400	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

01	4433	X	3817	-0-	-616	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3451	-0-	-553	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3319	-0-	-851	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			Y	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
04	6840	X	6304	-0-	-536	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	6596	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6250	-0-	-590	-0-	6250	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

01	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			Y	-0-					-0-
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			Y	-0-					-0-
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			Y	-0-					-0-
05	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			Y	-0-					-0-
06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4209	-0-	-7	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3592	-0-	-216	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3412	-0-	-668	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	2799	-0-	-2689	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	3625	-0-	-3071	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	3468	-0-	-3012	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
05	6696	X	3743	-0-	-2953	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
06	5850	X	3562	-0-	-2288	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			Y	-0-					-0-
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
03	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8576	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8408	-0-	-82	-0-	8408	3			Y	-0-					-0-
05	8773	X	8708	-0-	-65	-0-	8708	3			Y	-0-					-0-
06	8490	X	8160	-0-	-330	-0-	8160	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8815	-0-	-1787	-0-	8815	3			Y	-0-					-0-
02	9576	X	4416	-0-	-5160	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
03	9982	X	5510	-0-	-4472	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
04	9330	X	4891	-0-	-4439	-0-	4891	3			Y	-0-					-0-
05	9641	X	4898	-0-	-4743	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
06	8520	X	4766	-0-	-3754	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	495	-0-	-877	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	774	-0-	-1026	-0-	774	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

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

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5565	-0-	-387	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5248	-0-	-128	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5268	-0-	-529	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4774	-0-	-836	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	7055	-0-	-106	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6343	-0-	-41	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6741	-0-	-265	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6384	-0-	-456	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6547	-0-	-293	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3795	-0-	-125	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3900	-0-	-440	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3667	-0-	-533	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6536	-0-	-129	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5515	-0-	-505	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6274	-0-	-56	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6222	-0-	-319	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5851	-0-	-689	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5367	-0-	-205	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5664	-0-	-156	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5680	-0-	-140	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7838	-0-	-67	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7036	-0-	-104	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7826	-0-	-79	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7420	-0-	-170	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7726	-0-	-117	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4510	-0-	-16	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3623	-0-	-465	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3595	-0-	-993	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6726	-0-	-187	-0-	6726	3			Y	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	6654	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	6290	-0-	-640	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6726	-0-	-311	-0-	6726	3			Y	-0-					-0-
06	6810	X	6377	-0-	-433	-0-	6377	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8572	-0-	-139	-0-	8572	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7356	-0-	-260	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	8039	-0-	-424	-0-	8039	3			Y	-0-					-0-
04	8310	X	7556	-0-	-754	-0-	7556	3			Y	-0-					-0-
05	8587	X	7558	-0-	-1029	-0-	7558	3			Y	-0-					-0-
06	8310	X	7850	-0-	-460	-0-	7850	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5442	-0-	-2153	-0-	5442	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5688	-0-	-304	-0-	5688	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5497	-0-	-473	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	5534	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5554	-0-	-536	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

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

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

01	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5151	-0-	-1429	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7230	-0-	-600	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7168	-0-	-923	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6585	-0-	-1245	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

01	3596	X	1316	-0-	-2280	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1422	-0-	-1182	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3119	-0-	-880	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3129	-0-	-741	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2616	-0-	-856	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	1683	-0-	-1347	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

01	7688	X	7244	-0-	-444	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6522	-0-	-198	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7180	-0-	-74	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6978	-0-	-42	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

01	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7418	-0-	-366	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7858	-0-	-915	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7762	-0-	-728	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8251	-0-	-429	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7845	-0-	-555	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

01	7192	X	6572	-0-	-620	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6317	-0-	-179	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6617	-0-	-389	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6566	-0-	-214	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6234	-0-	-59	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5533	-0-	-151	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5841	-0-	-189	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5967	-0-	-264	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5667	-0-	-363	-0-	5667	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3599	-0-	-349	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3546	-0-	-384	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3442	-0-	-588	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3696	-0-	-112	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3803	-0-	-217	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2770	-0-	-394	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3302	-0-	-538	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7612	-0-	-200	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6908	-0-	-120	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7060	-0-	-597	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7409	-0-	-511	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	401	-0-	-2513	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2406	-0-	-226	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1987	-0-	-927	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2814	-0-	-7	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10274	-0-	-196	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10105	-0-	-776	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9821	-0-	-859	-0-	9821	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4057	-0-	-591	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4485	-0-	-661	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4368	-0-	-552	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3953	-0-	-517	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7152	-0-	-133	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6229	-0-	-351	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6325	-0-	-774	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5097	-0-	-1833	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4803	-0-	-2358	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5947	-0-	-983	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7610	-0-	-700	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7356	-0-	-1231	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7039	-0-	-1271	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2081	-0-	-2972	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	1872	-0-	-2692	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1930	-0-	-2937	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	1565	-0-	-2725	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1533	-0-	-1164	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1203	-0-	-807	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3044	-0-	-120	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3066	-0-	-384	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3211	-0-	-354	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4025	-0-	-259	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3599	-0-	-811	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5249	-0-	-267	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5846	-0-	-137	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5727	-0-	-70	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5618	-0-	-52	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6955	-0-	-20	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6242	-0-	-58	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6756	-0-	-312	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5458	-0-	-1382	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6593	-0-	-413	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6208	-0-	-512	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4196	-0-	-592	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4671	-0-	-475	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4393	-0-	-497	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7760	-0-	-83	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7331	-0-	-259	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6820	-0-	-1023	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6497	-0-	-1003	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9611	-0-	-216	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9163	-0-	-447	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9240	-0-	-60	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9464	-0-	-146	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8886	-0-	-414	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2791	-0-	-836	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2478	-0-	-1392	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-
02	6860	X	3940	-0-	-2920	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
03	8432	X	2909	-0-	-5523	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	3242	-0-	-4918	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
05	8432	X	2761	-0-	-5671	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
06	7980	X	2491	-0-	-5489	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

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

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	8073	-0-	-111	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6913	-0-	-479	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8230	-0-	-47	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7514	-0-	-496	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8111	-0-	-104	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7665	-0-	-285	-0-	7665	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4208	-0-	-216	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4041	-0-	-879	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4028	-0-	-892	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3126	-0-	-318	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9752	-0-	-447	-0-	9752	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	9089	-0-	-123	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	9668	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9106	-0-	-764	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9785	-0-	-414	-0-	9785	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	9238	-0-	-512	-0-	9238	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3508	-0-	-422	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3394	-0-	-667	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3481	-0-	-389	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6265	-0-	-710	-0-	6265	3			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	5807	3			Y	-0-					-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			Y	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6413	-0-	-187	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4774	-0-	-630	-0-	4774	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5272	-0-	-463	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5108	-0-	-627	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5217	-0-	-983	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5331	-0-	-269	-0-	5324	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	5885	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6780	X	5622	-0-	-1158	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5414	-0-	-286	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3477	-0-	-584	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3889	-0-	-1061	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3574	-0-	-1541	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3715	-0-	-1235	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7434	-0-	-1742	-0-	7434	3			Y	-0-					-0-
02	8288	X	6881	-0-	-1407	-0-	6881	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7558	-0-	-781	-0-	7558	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	7089	-0-	-651	-0-	7089	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	7117	3			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7255	-0-	-125	-0-	7255	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5067	-0-	-1164	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4737	-0-	-891	-0-	4737	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			Y	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8867	-0-	-92	-0-	8867	3			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7795	-0-	-875	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8843	-0-	-116	-0-	8843	3			Y	-0-					-0-
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	252	-0-	-957	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8174	-0-	5374	5374	8174	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1380	-0-	-1720	3654	1380	2			N	-0-					-0-
04	5955	X	2301	-0-	-3654	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9259	-0-	-909	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8687	-0-	-161	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9378	-0-	-232	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8881	-0-	-419	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9108	-0-	-502	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8777	-0-	-523	-0-	8777	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
05	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3922	-0-	-222	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4372	-0-	-68	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3582	-0-	-293	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4458	-0-	-134	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4955	-0-	-222	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4761	-0-	-249	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8522	-0-	-964	-0-	8522	3			Y	-0-					-0-
02	8568	X	8302	-0-	-266	-0-	8302	3			Y	-0-					-0-
03	9362	X	9137	-0-	-225	-0-	9137	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	8793	-0-	-147	-0-	8793	3			Y	-0-					-0-
05	9238	X	9154	-0-	-84	-0-	9154	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8583	-0-	-327	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	5495	-0-	-1139	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	4953	-0-	-1467	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4969	-0-	-549	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5139	-0-	-201	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3639	-0-	-477	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3951	-0-	-141	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3072	-0-	-1020	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4075	-0-	-1288	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4050	-0-	-794	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3549	-0-	-1211	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4235	-0-	-1035	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3552	-0-	-1218	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3051	-0-	-1878	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10660	-0-	-841	-0-	10660	3			Y	-0-					-0-
02	10388	X	8630	-0-	-1758	-0-	8630	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	9721	-0-	-1067	-0-	9721	3			Y	-0-					-0-
04	10440	X	10178	-0-	-262	-0-	10178	3			Y	-0-					-0-
05	10788	X	9703	-0-	-1085	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
06	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10033	-0-	-693	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7633	-0-	-179	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8220	-0-	-1886	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5834	-0-	-326	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6200	-0-	-620	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6164	-0-	-256	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6151	-0-	-209	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6319	-0-	-1586	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5423	-0-	-1381	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7041	-0-	-306	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6958	-0-	-152	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7061	-0-	-131	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6747	-0-	-63	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5924	-0-	-369	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5367	-0-	-233	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5765	-0-	-435	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5685	-0-	-315	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					-0-
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3782	-0-	-713	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3939	-0-	-121	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3856	-0-	-639	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4125	-0-	-105	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11691	-0-	-275	-0-	11691	3			Y	-0-					-0-
02	10808	X	10149	-0-	-659	-0-	10149	3			Y	-0-					-0-
03	11470	X	11100	-0-	-370	-0-	11100	3			Y	-0-					-0-
04	11310	X	10027	-0-	-1283	-0-	10027	3			Y	-0-					-0-
05	11687	X	10180	-0-	-1507	-0-	10180	3			Y	-0-					-0-
06	11310	X	9971	-0-	-1339	-0-	9971	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12568	-0-	-948	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11081	-0-	-1127	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12347	-0-	-1169	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12039	-0-	-471	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12191	-0-	-488	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11886	-0-	-264	-0-	11886	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

01	6355	X	5825	-0-	-530	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5594	-0-	-118	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

01	4991	X	4139	-0-	-852	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3188	-0-	-1320	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3634	-0-	-1233	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1766	-0-	-2734	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	1853	-0-	-2766	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1878	-0-	-2142	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

01	3627	X	3465	-0-	-162	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3075	-0-	-201	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3081	-0-	-369	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

01	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2204	-0-	-484	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1713	-0-	-1263	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

01	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2567	-0-	-513	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4307	-0-	-1428	-0-	4219	2	88	9	Y	80	98	1	23	8	8
02	5180	X	2712	-0-	-2468	-0-	2654	2	58	9	Y	53	52	1	3	8	6
03	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3825	2	3	9	Y	3	3	8			6
04	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3528	2	57	9	Y	52	50	1	3	8	5
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4669	2	2	9	Y	2	2	8			5
06	4170	X	4160	-0-	-10	-0-	4119	2	41	9	Y	37	30	1	4	8	8

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3170	2	35	9	Y	32	22	1	8	8	2
02	2688	X	2385	-0-	-303	-0-	2385	2			Y	-0-					2
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	2			Y	-0-					2
04	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2724	2	32	9	Y	29	20	1	2	8	9
05	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	2756	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	3090	X	2663	-0-	-427	-0-	2649	2	14	9	Y	13	21	1			1

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6327	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	1
02	5236	X	5120	-0-	-116	-0-	5120	2			Y	-0-					1
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5824	2	133	9	Y	121	112	1			10
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-					10
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					10
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5942	2	51	9	Y	46	38	1			18

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7198	-0-	-521	-0-	7172	2	26	9	Y	24	22	1			2
02	6692	X	6446	-0-	-246	-0-	6446	2			Y	-0-					2
03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	6879	2			Y	-0-					2
04	7170	X	6403	-0-	-767	-0-	6373	2	30	9	Y	27	20	1			9
05	7192	X	6621	-0-	-571	-0-	6621	2			Y	-0-					9
06	6960	X	6542	-0-	-418	-0-	6528	2	14	9	Y	13	21	1			1

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2070	-0-	-1038	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2039	-0-	-1495	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2614	-0-	-806	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3051	-0-	251	251	3051	2			N	-0-					-0-
03	3828	X	3577	-0-	-251	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1922	-0-	-930	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1327	-0-	-1433	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1844	-0-	-512	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3061	-0-	-355	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4651	-0-	-277	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5290	-0-	-197	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4431	-0-	-699	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6939	-0-	-222	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6192	-0-	-738	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6192	-0-	-969	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5582	-0-	-1138	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1001	-0-	-1575	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2176	-0-	-769	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4985	-0-	-130	-0-	4938	2	47	9	Y	43	47	1			4
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4583	2	37	9	Y	34	3	8			35
03	5115	X	5087	-0-	-28	-0-	5085	2	2	9	Y	2	2	8			35
04	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	4743	2	90	9	Y	82	81	1	3	8	33
05	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	4890	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	4950	X	4429	-0-	-521	-0-	4395	2	34	9	Y	31	55	1	3	8	6

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5431	-0-	-707	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5266	-0-	-222	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5607	-0-	-345	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5484	-0-	-66	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5556	-0-	-84	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2180	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6	9	Y	5	1	8			4
03	2635	N	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			Y	-0-					4
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2646	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	1
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					1
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14	10	1	2	8	3

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3748	-0-	-716	-0-	3701	2	47	9	Y	43	47	1			4
02	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	3450	2	34	9	Y	31					35
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					35
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3763	2	11	9	Y	10	40	1	1	8	4
05	3844	X	3784	-0-	-60	-0-	3784	2			Y	-0-					4
06	3900	X	3549	-0-	-351	-0-	3523	2	26	9	Y	24	22	1	1	8	5

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4660	-0-	-610	-0-	4660	2			Y	-0-					10
02	4424	X	4092	-0-	-332	-0-	4092	2			Y	-0-					10
03	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	4677	2	23	9	Y	21	29	1			2
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4615	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			Y	-0-					2
06	4560	X	4477	-0-	-83	-0-	4457	2	20	9	Y	18					20

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3433	-0-	-515	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4262	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	3858	2	2	9	Y	2					2

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9345	-0-	-234	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7905	-0-	-747	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9195	-0-	-384	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8457	-0-	-813	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8265	-0-	-1190	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8714	-0-	-316	-0-	8714	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3410	-0-	-1364	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3042	-0-	-1270	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3844	-0-	-930	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3428	-0-	-1192	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			Y	-0-					-0-
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	3			Y	-0-					-0-
04	9000	X	8454	-0-	-546	-0-	8454	3			Y	-0-					-0-
05	9300	X	8714	-0-	-586	-0-	8714	3			Y	-0-					-0-
06	9000	X	7058	-0-	-1942	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5626	-0-	-198	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5912	-0-	-629	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5824	-0-	-506	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6021	-0-	-520	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3013	-0-	-95	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9911	-0-	-1249	-0-	9911	3			Y	-0-					-0-
02	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	8722	3			Y	-0-					-0-
03	10230	X	9296	-0-	-934	-0-	9296	3			Y	-0-					-0-
04	9600	X	8807	-0-	-793	-0-	8807	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	9022	-0-	-898	-0-	9022	3			Y	-0-					-0-
06	9600	X	9324	-0-	-276	-0-	9324	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5362	-0-	-1582	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4419	-0-	-1853	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	1386	-0-	-4504	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3432	-0-	-1758	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

01	4402	X	3813	-0-	-589	-0-	3809	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3864	X	3698	-0-	-166	-0-	3694	2	4	9	Y	4					4
03	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			Y	-0-					4
04	4170	X	3763	-0-	-407	-0-	3761	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	3589	2			Y	-0-					1
06	4080	X	3431	-0-	-649	-0-	3418	2	13	9	Y	12	10	1			3

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

01	9703	X	8420	-0-	-1283	-0-	8420	3			Y	-0-					-0-
02	8764	X	7615	-0-	-1149	-0-	7615	3			Y	-0-					-0-
03	9238	X	8508	-0-	-730	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-
04	8910	X	7810	-0-	-1100	-0-	7810	3			Y	-0-					-0-
05	9176	X	8406	-0-	-770	-0-	8406	3			Y	-0-					-0-
06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5132	-0-	-658	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

01	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2362	-0-	-606	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2911	-0-	-119	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

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-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

01	5487	X	4813	-0-	-674	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3555	-0-	-2056	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			Y	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	7119	-0-	-1003	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6864	-0-	-996	-0-	6864	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	6906	-0-	-1216	-0-	6906	3			Y	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2228	-0-	-1012	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2312	-0-	-238	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4856	-0-	-464	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5932	-0-	-398	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5872	-0-	-235	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4996	-0-	-914	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2266	-0-	-1374	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3352	-0-	-2352	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2879	-0-	-2641	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2304	-0-	-1850	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1522	-0-	-2498	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4070	-0-	-1448	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4060	-0-	-924	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4164	-0-	-1757	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3983	-0-	-1747	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3142	-0-	-1632	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1985	-0-	-2365	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					3
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					3
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	Y	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					6
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					6
03	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	2			N	-0-					6
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2			N	-0-					6
05	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	4045	2			N	-0-					6
06	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	3644	2			N	-0-					6

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5662	-0-	-507	-0-	5592	2	70	9	N	64					72
02	5544	X	4780	-0-	-764	-0-	4777	2	3	9	N	3					75
03	6138	X	5605	-0-	-533	-0-	5605	2			N	-0-					75
04	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	5441	2	33	9	N	30	94	1			11
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					11
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					11

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6738	-0-	-361	-0-	6736	2	2	9	N	2	2	8			27
02	6412	X	5846	-0-	-566	-0-	5846	2			N	-0-					27
03	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6488	2			N	-0-					27
04	6600	X	6349	-0-	-251	-0-	6282	2	67	9	N	61	76	1			12
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					12
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					12

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	2929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3116	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3270	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	3071	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2969	-0-	-1247	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3767	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3921	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 05/27/2020 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8218	-0-	-121	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7210	-0-	-322	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7808	-0-	-376	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7341	-0-	-609	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7643	-0-	-572	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7431	-0-	-519	-0-	7431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2638	-0-	-1226	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2511	-0-	-1329	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2958	-0-	-948	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4753	-0-	-511	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5014	-0-	-416	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5093	-0-	-518	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4684	-0-	-626	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9340	-0-	-239	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8270	-0-	-382	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9125	-0-	-423	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8861	-0-	-229	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8905	-0-	-426	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8624	-0-	-406	-0-	8624	2			N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6608	-0-	-491	-0-	6608	2			Y	-0-					18
02	6132	X	5924	-0-	-208	-0-	5924	2			Y	-0-					18
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6622	2	69	9	Y	63	76	1			5
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6573	2	35	9	Y	32	30	1			7
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			Y	-0-					7
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6606	2	52	9	Y	47					54

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4240	-0-	-534	-0-	4192	2	48	9	Y	44	49	1			4
02	4312	X	3582	-0-	-730	-0-	3548	2	34	9	Y	31					35
03	4557	X	4276	-0-	-281	-0-	4276	2			Y	-0-					35
04	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	4044	2	11	9	Y	10	41	1			4
05	4557	X	4041	-0-	-516	-0-	4041	2			Y	-0-					4
06	4140	X	3951	-0-	-189	-0-	3937	2	14	9	Y	13	14	1			3

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6570	-0-	-715	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6026	-0-	-1024	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6578	-0-	-707	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6003	-0-	-987	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4993	-0-	-523	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5321	-0-	-379	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5138	-0-	-412	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-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-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4995	-0-	-605	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2256	-0-	-3084	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5323	-0-	-17	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

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

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

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

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8079	-0-	-570	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7372	-0-	-440	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7947	-0-	-702	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7738	-0-	-332	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7759	-0-	-518	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7520	-0-	-370	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

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

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

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

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2205	-0-	-763	-0-	2202	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	3392	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3690	X	3380	-0-	-310	-0-	3378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	3444	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3690	X	3267	-0-	-423	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3454	-0-	-718	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4255	-0-	-755	-0-	4253	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5177	X	4818	-0-	-359	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3648	-0-	-1062	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7729	-0-	-889	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7580	-0-	-204	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7391	-0-	-1134	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7505	-0-	-655	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7912	-0-	-489	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7909	-0-	-221	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8983	-0-	-162	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7977	-0-	-171	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8574	-0-	-695	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8217	-0-	-753	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7454	-0-	-1536	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8229	-0-	-471	-0-	8229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10814	-0-	-346	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9672	-0-	-324	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10563	-0-	-411	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10243	-0-	-377	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10591	-0-	-259	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10141	-0-	-329	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4440	-0-	-706	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	2813	-0-	-1835	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5012	-0-	-661	-0-	5012	2			N	-0-					11
02	5124	X	4793	-0-	-331	-0-	4638	2	155	9	N	141	94	1			58
03	5673	X	4822	-0-	-851	-0-	4822	2			N	-0-					58
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	5060	2			N	-0-					58
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					58
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					58

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5845	-0-	-231	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6141	-0-	-741	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6127	-0-	-533	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6357	-0-	-432	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3801	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5072	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5887	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5257	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5181	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5260	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3434	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2408	X	2281	-0-	-127	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	3215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3182	-0-	-148	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2855	-0-	-57	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2664	-0-	-622	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2535	-0-	-645	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	1973	-0-	-1219	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2159	-0-	-1375	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	1907	-0-	-1453	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2635	-0-	-185	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			Y	-0-					3
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					3
03	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	2232	2			Y	-0-	2	1			1
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					1
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					1
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					1

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7058	-0-	-134	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6366	-0-	-46	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6862	-0-	-392	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6584	-0-	-436	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6312	-0-	-528	-0-	6312	2			N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4955	-0-	-98	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4248	-0-	-316	-0-	4152	2	96	9	Y	87					87
03	5053	X	4034	-0-	-1019	-0-	4033	2	1	9	Y	1	53	1			35
04	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	4395	2			Y	-0-					35
05	5053	X	4695	-0-	-358	-0-	4695	2			Y	-0-					35
06	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	4514	2			Y	-0-					35

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8316	-0-	-426	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6767	-0-	-849	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8205	-0-	-45	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8178	-0-	-102	-0-	8178	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4039	-0-	-413	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4093	-0-	-588	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3812	-0-	-868	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5331	-0-	-1	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4450	-0-	-366	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4581	-0-	-782	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4620	-0-	-540	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6216	-0-	-448	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7013	-0-	-117	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6567	-0-	-303	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6512	-0-	-587	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6154	-0-	-626	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8472	-0-	-177	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8306	-0-	-436	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7969	-0-	-491	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7932	-0-	-686	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7756	-0-	-434	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

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

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6535	-0-	-493	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7160	-0-	-683	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6912	-0-	-678	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7128	-0-	-591	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5403	-0-	-365	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6038	-0-	-317	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5717	-0-	-266	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5815	-0-	-35	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7863	-0-	-145	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6708	-0-	-2034	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6871	-0-	-1559	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
06	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5898	-0-	-829	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5905	-0-	-1256	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7104	-0-	-428	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

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

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3756	-0-	-220	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4831	-0-	-253	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4540	-0-	-380	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5815	-0-	-664	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	5170	-0-	-682	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5966	-0-	-79	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5505	-0-	-135	-0-	5505	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5477	-0-	-351	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5617	-0-	-143	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

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

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9307	-0-	-458	-0-	9306	2	1	9	Y	1					26
02	8820	X	8772	-0-	-48	-0-	8772	2			Y	-0-	22	1			4
03	9765	X	9647	-0-	-118	-0-	9647	2			Y	-0-					4
04	9360	X	9321	-0-	-39	-0-	9321	2			Y	-0-					4
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			Y	-0-					4
*06	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9563	2	1	9	Y	1					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

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

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

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-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

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-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

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-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

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-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

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

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

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-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

01	6913	X	6126	-0-	-787	-0-	6108	2	18	9	Y	16	7	8			15
02	6076	X	5775	-0-	-301	-0-	5756	2	19	9	Y	17	10	1	1	8	21
03	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	6579	2	4	9	Y	4	19	1			6
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6722	2	9	9	Y	8	11	1	1	8	2
05	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	6247	2			Y	-0-					2
06	6360	X	6058	-0-	-302	-0-	6027	2	31	9	Y	28	26	1	1	8	3

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5377	-0-	-141	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6528	-0-	-136	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7226	-0-	-4	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5192	-0-	-729	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4918	-0-	-430	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5655	-0-	-49	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7603	-0-	-178	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7363	-0-	-467	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6671	-0-	-1420	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6858	-0-	-972	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8102	-0-	-2066	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6215	-0-	-2969	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10047	-0-	-121	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9504	-0-	-66	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9424	-0-	-296	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5098	2	22	9	Y	20	11	8			15
02	4480	X	4477	-0-	-3	-0-	4456	2	21	9	Y	19	10	1	3	8	21
03	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	4952	2	7	9	Y	6	19	1	2	8	6
04	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	4744	2	11	9	Y	10	11	1	3	8	2
05	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4865	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	4950	X	4617	-0-	-333	-0-	4584	2	33	9	Y	30	26	1	3	8	3

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6245	-0-	-3613	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	4662	-0-	-3962	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7576	-0-	-298	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6925	-0-	-695	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6003	-0-	-1317	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2196	-0-	-439	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2052	-0-	-738	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3869	-0-	-135	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4868	-0-	-61	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4661	-0-	-109	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4625	-0-	-304	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4288	-0-	-422	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5310	-0-	-2626	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4765	-0-	-695	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5312	-0-	-733	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4999	-0-	-131	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6113	-0-	-924	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5582	-0-	-690	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6327	-0-	-213	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6338	-0-	-482	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5414	-0-	-270	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

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

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

01	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4133	-0-	-291	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4625	-0-	-273	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4371	-0-	-219	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

01	5890	X	5517	-0-	-373	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5012	-0-	-308	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5033	-0-	-609	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5194	-0-	-176	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

01	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
04	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

01	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5940	-0-	-167	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5765	-0-	-145	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

01	9579	X	9203	-0-	-376	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8183	-0-	-441	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9336	-0-	-57	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	9050	-0-	-40	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9016	-0-	-253	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8288	-0-	-742	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6261	-0-	-1427	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6109	-0-	-835	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6607	-0-	-1081	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6269	-0-	-301	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6249	-0-	-540	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4608	-0-	-544	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10385	-0-	-155	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9383	-0-	-53	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9882	-0-	-258	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9694	-0-	-691	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9053	-0-	-1147	-0-	9053	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					18
02	8036	X	7875	-0-	-161	-0-	7875	2			N	-0-					18
03	8990	X	8965	-0-	-25	-0-	8965	2			N	-0-					18
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					18
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					18
06	8790	X	8730	-0-	-60	-0-	8730	2			N	-0-					18

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8702	-0-	-1590	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8461	-0-	-163	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9158	-0-	-607	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9291	-0-	-159	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9335	-0-	-27	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9271	-0-	-153	-0-	9100	2	171	9	Y	155					174
02	8512	X	8073	-0-	-439	-0-	8073	2			Y	-0-	153	1			21
03	9486	X	8584	-0-	-902	-0-	8580	2	4	9	Y	4					25
04	9180	X	8993	-0-	-187	-0-	8993	2			Y	-0-					25
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			Y	-0-					25
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9087	2	89	9	Y	81					106

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5220	-0-	-639	-0-	5220	2			N	-0-					13
02	5292	X	4944	-0-	-348	-0-	4944	2			N	-0-					13
03	5859	X	5661	-0-	-198	-0-	5661	2			N	-0-					13
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					13
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					13
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					13

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7265	-0-	-981	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7345	-0-	-103	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7878	-0-	-12	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7933	-0-	-220	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7404	-0-	-456	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	9051	-0-	-280	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7608	-0-	-820	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8892	-0-	-439	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8550	-0-	-210	-0-	8550	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1203	2	48	9	Y	44	19	8			42
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1417	2	58	9	Y	53	29	1	3	8	63
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	Y	14	57	1	3	8	17
04	930	N	585	-0-	-345	-0-	560	2	25	9	Y	23	32	1	3	8	5
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	Y	2	2	8			5
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1264	2	36	9	Y	33	31	1	4	8	3

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4274	-0-	-150	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4755	-0-	-165	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4338	-0-	-746	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4465	-0-	-455	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5951	-0-	-1	-0-	5916	2	35	9	Y	32	6	8			50
02	5376	X	5278	-0-	-98	-0-	5222	2	56	9	Y	51	35	1	1	8	65
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5944	2	12	9	Y	11	59	1			17
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5753	2	24	9	Y	22	33	1	1	8	5
05	5952	X	5619	-0-	-333	-0-	5619	2			Y	-0-					5
06	5760	X	5560	-0-	-200	-0-	5480	2	80	9	Y	73	69	1	2	8	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8456	-0-	-348	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7423	-0-	-529	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7004	-0-	-1546	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6319	-0-	-2454	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7529	-0-	-661	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	858	-0-	-1312	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2881	-0-	81	81	2881	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3248	-0-	148	229	3248	2			Y	-0-					-0-
04	3093	X	2864	-0-	-229	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2189	-0-	-961	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3616	-0-	-1003	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3577	-0-	-953	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3339	-0-	-1342	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2764	-0-	-1766	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-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-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7983	-0-	-232	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7669	-0-	-281	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6942	-0-	-1008	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

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

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					12
02	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					12
03	8928	X	8889	-0-	-39	-0-	8803	2	86	9	N	78					90
04	9420	X	8100	-0-	-1320	-0-	8092	2	8	9	N	7	82	1			15
05	9734	X	8834	-0-	-900	-0-	8834	2			N	-0-					15
06	9420	X	8741	-0-	-679	-0-	8741	2			N	-0-					15

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

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-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

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-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

01	5084	X	4567	-0-	-517	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3720	-0-	-424	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4260	-0-	-917	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4987	-0-	-190	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3939	-0-	-471	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9446	-0-	-350	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8599	-0-	-249	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9396	-0-	-400	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9147	-0-	-273	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
05	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
06	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

01	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
03	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-
04	9570	X	9373	-0-	-197	-0-	9373	2			Y	-0-					-0-
05	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			Y	-0-					-0-
06	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5461	-0-	-398	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5332	-0-	-338	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6263	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	2483	-0-	-2947	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

01	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4252	-0-	-1148	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4598	-0-	-742	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

01	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3320	-0-	-460	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3033	-0-	-897	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

01	6882	X	6068	-0-	-814	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4998	-0-	-1218	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5685	-0-	-949	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5101	-0-	-929	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5938	-0-	-293	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5821	-0-	-59	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2967	-0-	-197	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2197	-0-	-1163	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	161	-0-	-3125	-0-	161	2			Y	-0-					3
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					3
03	3069	X	452	-0-	-2617	-0-	452	2			Y	-0-					3
04	2070	X	1910	-0-	-160	-0-	1910	2			Y	-0-					3
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1918	2	84	9	Y	76	67	1			12
*06	450	X	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					12

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5286	-0-	-883	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4794	-0-	-778	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5011	-0-	-1189	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4598	-0-	-1402	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4041	-0-	-1942	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5086	-0-	-44	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	3717	2	112	9	N	102	89	1	4	8	13
02	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	3159	2	1	9	N	1	1	8			13
03	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	3675	2			N	-0-					13
04	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	3662	2	1	9	N	1	1	8			13
05	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	3801	2			N	-0-					13
06	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			13

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3233	-0-	-155	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3332	-0-	-238	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	248	1	3612	2	N	92	7	8			88
							101	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	224	1	3321	2	N	4	89	1			3
							4	9									
03	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	248	1	3547	2	N	-0-					3
04	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3443	2			N	-0-					3
05	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3379	2			N	-0-					3
06	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	3377	2	2	9	N	2	2	8			3

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					85
02	8736	X	8552	-0-	-184	-0-	8480	2	72	9	N	65					150
03	9765	X	9581	-0-	-184	-0-	9575	2	6	9	N	5	114	1			41
04	9510	X	8897	-0-	-613	-0-	8897	2			N	-0-					41
05	9827	X	8749	-0-	-1078	-0-	8749	2			N	-0-					41
06	9510	X	8469	-0-	-1041	-0-	8469	2			N	-0-					41

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6417	-0-	-992	-0-	6318	2	99	9	N	90					103
02	6692	X	6164	-0-	-528	-0-	6050	2	114	9	N	104	185	1			22
03	7409	X	7143	-0-	-266	-0-	7070	2	73	9	N	66					88
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6863	2	21	9	N	19	94	1			13
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7105	2	47	9	N	43					56
*06	6900	X	6783	-0-	-117	-0-	6783	2			N	-0-					56

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2632	-0-	-968	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2868	-0-	-852	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2767	-0-	-983	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2043	-0-	-117	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	807	-0-	-1425	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5060	-0-	-232	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5212	-0-	-1050	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5454	-0-	-606	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5447	-0-	-815	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4075	-0-	-1985	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	2			Y	-0-					5
02	4592	X	4268	-0-	-324	-0-	4215	2	53	9	Y	48					53
03	5084	X	4987	-0-	-97	-0-	4985	2	2	9	Y	2	41	1			14
04	4920	X	4302	-0-	-618	-0-	4302	2			Y	-0-					14
05	5084	X	4333	-0-	-751	-0-	4311	2	22	9	Y	20					34
06	4830	X	4334	-0-	-496	-0-	4319	2	15	9	Y	14	35	1			13

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4740	-0-	-3	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4171	-0-	-57	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3944	-0-	-172	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3990	-0-	-322	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4414	-0-	-146	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4079	-0-	-1067	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3177	-0-	-1471	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	1773	-0-	-3745	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2799	-0-	-2541	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3482	-0-	-2036	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	145	1	9776	2	N	131					161
							144	9									
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	132	1	8683	2	N	1	134	1			28
							1	9									
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	144	1	9911	2	N	-0-					28
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	140	1	9541	2	N	70	76	1			22
							77	9									
05	9951	X	9862	-0-	-89	-0-	144	1	9718	2	N	-0-					22
06	9630	X	9546	-0-	-84	-0-	139	1	9407	2	N	-0-					22

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7074	-0-	-242	-0-	103	1	6971	2	N	-0-					26
02	6608	X	6111	-0-	-497	-0-	92	1	6019	2	N	-0-					26
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	104	1	7103	2	N	93					119
							102	9									
04	7020	X	6927	-0-	-93	-0-	100	1	6825	2	N	2	99	1			22
							2	9									
05	7223	X	7099	-0-	-124	-0-	104	1	6995	2	N	-0-					22
06	7080	X	6901	-0-	-179	-0-	101	1	6800	2	N	-0-					22

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5038	2			Y	-0-					14
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-					14
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					14
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			Y	-0-					14
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					14
*06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5176	2	133	9	Y	121	125	1			10

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11990	-0-	-472	-0-	11990	2			Y	-0-					97
02	11256	X	10775	-0-	-481	-0-	10664	2	111	9	Y	101					198
03	12462	X	11991	-0-	-471	-0-	11989	2	2	9	Y	2	188	1			12
04	11610	X	11434	-0-	-176	-0-	11434	2			Y	-0-					12
05	11997	X	11804	-0-	-193	-0-	11804	2			Y	-0-					12
*06	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			Y	-0-					12

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					16
02	19908	X	19165	-0-	-743	-0-	19165	2			N	-0-					16
03	22041	X	21544	-0-	-497	-0-	21544	2			N	-0-					16
04	21330	X	20754	-0-	-576	-0-	20754	2			N	-0-					16
05	22041	X	21361	-0-	-680	-0-	21361	2			N	-0-					16
06	21330	X	20556	-0-	-774	-0-	20556	2			N	-0-					16

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8648	-0-	-1303	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7204	-0-	-1504	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7828	-0-	-1255	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7525	-0-	-995	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7210	-0-	-1594	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7612	-0-	-758	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

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

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6989	-0-	-575	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6273	-0-	-363	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6909	-0-	-438	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6616	-0-	-314	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6713	-0-	-448	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6369	-0-	-381	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5213	-0-	-770	-0-	5211	2	2	9	Y	2	2	8			13
02	5404	X	4747	-0-	-657	-0-	4747	2			Y	-0-					13
03	5983	X	5570	-0-	-413	-0-	5570	2			Y	-0-					13
04	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	5280	2			Y	-0-					13
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					13
*06	5400	X	5379	-0-	-21	-0-	5309	2	70	9	Y	64	70	1			7

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4413	2	98	9	N	89	82	1			38
02	3976	X	3657	-0-	-319	-0-	3657	2			N	-0-					38
03	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2			N	-0-					38
04	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	4145	2			N	-0-					38
05	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	4456	2			N	-0-					38
06	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	4202	2			N	-0-					38

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6450	-0-	-29	-0-	6348	2	102	9	N	93	117	1			39
02	5852	X	5617	-0-	-235	-0-	5617	2			N	-0-					39
03	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	6036	2			N	-0-					39
04	6240	X	6186	-0-	-54	-0-	6186	2			N	-0-					39
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					39
06	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	6137	2			N	-0-					39

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

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

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	6146	-0-	-147	-0-	6101	2	45	9	Y	41	19	1			22
04	6240	X	5856	-0-	-384	-0-	5815	2	41	9	Y	37	37	1			22
05	6448	X	5922	-0-	-526	-0-	5922	2			Y	-0-					22
06	6240	X	5606	-0-	-634	-0-	5606	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10311	-0-	-384	-0-	10308	2	3	9	N	3	3	8			38
02	9492	X	8953	-0-	-539	-0-	8953	2			Y	-0-					38
03	10633	X	10528	-0-	-105	-0-	10486	2	42	9	Y	38	56	1			20
04	10290	X	9987	-0-	-303	-0-	9948	2	39	9	Y	35	35	1			20
05	10447	X	10181	-0-	-266	-0-	10181	2			Y	-0-					20
06	10200	X	9740	-0-	-460	-0-	9740	2			Y	-0-					20

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8648	-0-	-125	-0-	8642	2	6	9	N	5	5	8			31
02	7924	X	7490	-0-	-434	-0-	7490	2			Y	-0-					31
03	8804	X	8457	-0-	-347	-0-	8415	2	42	9	Y	38	49	1			20
04	8520	X	8069	-0-	-451	-0-	8030	2	39	9	Y	35	35	1			20
05	8680	X	7608	-0-	-1072	-0-	7608	2			Y	-0-					20
06	8370	X	7615	-0-	-755	-0-	7615	2			Y	-0-					20

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10661	-0-	-189	-0-	10661	2			N	-0-					41
02	9660	X	9559	-0-	-101	-0-	9504	2	55	9	N	50					91
03	11036	X	10707	-0-	-329	-0-	10707	2			N	-0-					91
04	10680	X	10241	-0-	-439	-0-	10241	2			N	-0-					91
05	11036	X	10664	-0-	-372	-0-	10664	2			N	-0-					91
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					91

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6241	-0-	-362	-0-	6241	2			N	-0-					12
02	5908	X	5610	-0-	-298	-0-	5610	2			N	-0-					12
03	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2			Y	-0-					12
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6318	2	69	9	Y	63					75
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6429	2	33	9	Y	30	101	1			4
06	6180	X	6162	-0-	-18	-0-	6162	2			Y	-0-					4

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4582	-0-	-206	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4478	-0-	-442	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7864	2	75	9	N	68					193
02	6832	X	6831	-0-	-1	-0-	6831	2			N	-0-	187	1			6
03	7812	X	7519	-0-	-293	-0-	7435	2	84	9	N	76					82
04	7620	X	7531	-0-	-89	-0-	7531	2			N	-0-	74	1			8
05	7874	X	7737	-0-	-137	-0-	7737	2			N	-0-					8
06	7620	X	7360	-0-	-260	-0-	7360	2			N	-0-					8

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5422	-0-	-189	-0-	5324	2	98	9	N	89	8	8			125
02	5012	X	4811	-0-	-201	-0-	4807	2	4	9	N	4	105	1	2	8	22
03	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2			N	-0-					22
04	5400	X	5093	-0-	-307	-0-	5093	2			N	-0-					22
05	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	5255	2	1	9	N	1	1	8			22
06	5250	X	5014	-0-	-236	-0-	5011	2	3	9	N	3	3	8			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5096	-0-	-143	-0-	5096	2			N	-0-					78
02	4592	X	4504	-0-	-88	-0-	4504	2			N	-0-					78
03	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	4834	2	85	9	N	77					155
04	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2			N	-0-	122	1			33
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					33
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5110	2	41	9	N	37					70

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4835	2			N	-0-					29
02	4788	X	4307	-0-	-481	-0-	4307	2			N	-0-					29
03	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	5034	2			N	-0-					29
04	4980	X	4608	-0-	-372	-0-	4608	2			N	-0-					29
05	5146	X	5095	-0-	-51	-0-	5095	2			N	-0-					29
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					29

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11492	-0-	-319	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10143	-0-	-441	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11124	-0-	-594	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10683	-0-	-627	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10875	-0-	-626	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10697	-0-	-433	-0-	10697	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6773	-0-	-199	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7431	-0-	-288	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7194	-0-	-276	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7293	-0-	-426	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6945	-0-	-525	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7363	-0-	-294	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7073	-0-	-337	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7177	-0-	-480	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6963	-0-	-447	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4869	-0-	-199	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5184	-0-	-306	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5237	-0-	-374	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5125	-0-	-395	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5086	-0-	-464	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	12296	-0-	-228	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	11145	-0-	-27	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12019	-0-	-381	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11726	-0-	-274	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12022	-0-	-378	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11608	-0-	-332	-0-	11608	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

01	9920	X	8702	-0-	-1218	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7645	-0-	-1315	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9300	-0-	-465	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6388	-0-	-2672	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7632	-0-	-1730	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	6496	-0-	-2504	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

01	8680	X	5811	-0-	-2869	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	4455	-0-	-3385	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6275	-0-	-2064	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5974	-0-	-446	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5919	-0-	-715	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5546	-0-	-514	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

01	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
05	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
06	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

01	3100	X	2101	-0-	-999	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1878	-0-	-922	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2212	-0-	-547	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1942	-0-	-548	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

01	10664	X	10125	-0-	-539	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-
02	9632	X	9092	-0-	-540	-0-	9092	3			Y	-0-					-0-
03	10509	X	9789	-0-	-720	-0-	9789	3			Y	-0-					-0-
04	10110	X	9514	-0-	-596	-0-	9514	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9773	-0-	-581	-0-	9773	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	9307	-0-	-503	-0-	9307	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

01	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	6374	3			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5649	-0-	-539	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	6177	3			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5889	-0-	-321	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-
05	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5872	-0-	-308	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV DCARBON VENTURES, LLC 100589

BARNETT RDC WELL #: 1 RRCID -> 295699 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9745

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

LAWS EXPLORATION LLC 100735

KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	1	6	9	N	5					25
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	9	N	5					30
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					32
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212

WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

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

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

TREN ENERGY LLC 101464

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481

DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6437	-0-	-13	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557
PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

WT FITTS OPERATING 101837
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

01	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1212	2	3	9	N	3					46
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	1073	2	9	9	N	8					54
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	N	10					64
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	2	13	9	N	12					76
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1264	2	19	9	N	17					93
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1273	2	58	9	N	53	145	1			1

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					5
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					5
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					5
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	112	2	3	9	N	3					8
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					8
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					8

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-

ZEFERZ PETROLEUM LLC 101917
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

01	T. A.	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-

TS OIL, LLC 101988
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

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

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1091	-0-	-862	-0-	1091	2			N	-0-					227
02	1764	X	1166	-0-	-598	-0-	1165	2	1	9	N	1					228
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3809	2	25	9	N	23					251
04	1890	X	1246	-0-	-644	-0-	1246	2			N	-0-					251
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1					252
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	2	7	9	N	6					258

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					15
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					15
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					15
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5730	2	14	9	N	13	24	1			6
02	4872	X	4586	-0-	-286	-0-	4575	2	11	9	N	10					16
03	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	4907	2	2	9	N	2	13	1			5
04	5220	X	4657	-0-	-563	-0-	4656	2	1	9	N	1					6
05	6634	X	3537	-0-	-3097	-0-	3537	2			N	-0-					6
06	5550	X	4694	-0-	-856	-0-	4694	2			N	-0-					6

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2814	2	11	9	N	10	10	1			15
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1988	2	22	9	N	20					35
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1709	2	9	9	N	8	10	1			33
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					33
05	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	1776	2	7	9	N	6					39
06	2730	X	1518	-0-	-1212	-0-	1518	2			N	-0-					39

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.		524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					9
05	14B	DENY	3785	-0-	3785	4309	3785	2			N	-0-					9
06	14B2	EXT	5469	-0-	5469	9778	5469	2			N	-0-					9

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					2
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					2
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					2
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					2

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

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

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

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

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

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-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

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

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

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

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020

CANAN OPERATING, INC. 128979
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8677	-0-	-840	-0-	8614	2	63	9	N	57					137
02	8596	X	5784	-0-	-2812	-0-	5734	2	50	9	N	45					182
03	9517	X	8615	-0-	-902	-0-	8552	2	63	9	N	57					239
04	9210	X	7590	-0-	-1620	-0-	7566	2	24	9	N	22	175	1			86
05	8680	X	7891	-0-	-789	-0-	7822	2	69	9	N	63					149
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					149

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

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

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

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

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5862	-0-	-555	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4037	-0-	-1199	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6415	-0-	-312	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					37
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					37
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					37
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					37
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					123
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					123
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					123
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					123
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					123
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					153
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					153
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					153
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					153
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					153
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	958	3			N	-0-					18
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					70
02	1456	N	1247	-0-	-209	-0-	1247	3			N	-0-					70
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					70
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	1749	3			N	-0-					70
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					70
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					70

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12176	-0-	-565	-0-	12176	2			N	-0-					189
02	11508	X	10905	-0-	-603	-0-	38	1	10865	2	N	2					191
							2	9									
03	12741	X	12587	-0-	-154	-0-	110	1	12389	2	N	80	200	1			71
							88	9									
04	12330	X	11804	-0-	-526	-0-	174	1	11616	2	N	13					84
							14	9									
05	12338	X	12156	-0-	-182	-0-	89	1	12037	2	N	27					111
							30	9									
06	12180	X	11678	-0-	-502	-0-	178	1	11475	2	N	23					134
							25	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

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-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7000	2	4	9	N	4					131
02	5712	X	4912	-0-	-800	-0-	4909	2	3	9	N	3					134
03	6510	X	5468	-0-	-1042	-0-	5465	2	3	9	N	3					137
04	6570	X	4963	-0-	-1607	-0-	239	1	4710	2	N	13					150
							14	9									
05	6789	X	5214	-0-	-1575	-0-	919	1	4189	2	N	96	192	1			54
							106	9									
06	6570	X	4944	-0-	-1626	-0-	662	1	4274	2	N	7					61
							8	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

01	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	2017	2	3	9	N	3					117
02	2604	X	94	-0-	-2510	-0-	94	2			N	-0-					117
03	2883	X	450	-0-	-2433	-0-	447	2	3	9	N	3					120
04	2790	X	9	-0-	-2781	-0-	9	2			N	-0-					120
05	2015	X	2	-0-	-2013	-0-	2	2			N	-0-					120
06	1950	X	5	-0-	-1945	-0-	1	1	4	2	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3159	-0-	59	59	1271	1	1888	2	N	-0-					193
02	1820	N	1754	-0-	-66	-0-	242	1	1512	2	N	-0-					193
03	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	1831	2	26	9	N	24	193	1			24
04	2190	X	1643	-0-	-547	-0-	1636	2	7	9	N	6					30
05	2263	X	1086	-0-	-1177	-0-	191	1	884	2	N	10					40
							11	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	720	1	1845	2	N	13					53
							14	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7321	-0-	-708	-0-	7318	2	3	9	N	3					164
02	7224	X	6249	-0-	-975	-0-	22	1	6219	2	N	7					171
							8	9									
03	7595	X	7201	-0-	-394	-0-	63	1	7103	2	N	32	173	1			30
							35	9									
04	7350	X	7160	-0-	-190	-0-	106	1	7029	2	N	23					53
							25	9									
05	7595	X	7405	-0-	-190	-0-	54	1	7318	2	N	30					83
							33	9									
06	7080	X	7064	-0-	-16	-0-	107	1	6935	2	N	20					103
							22	9									

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					65
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					65
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					65
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					65
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					65
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5					39
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5					44
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					46
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	2			N	-0-					16
02	728	N	133	-0-	-595	-0-	133	2			N	-0-					16
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					16
04	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					16
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385

JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

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-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

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-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

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-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

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-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305

LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

01	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1365	-0-	-91	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					13
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					13
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					13
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					13
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					13
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					13

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					18
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					18
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					18
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					18
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					18
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

01	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	140	X	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

01	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1382	-0-	-448	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					11
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					11
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					11
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					11
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					11
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					11

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2201	-0-	-1364	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1905	-0-	-839	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					-0-

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2563	-0-	-537	7499	2563	2			Y	-0-					2
02	2800	N	2066	-0-	-734	6765	2066	2			Y	-0-					2
03	3100	N	2419	-0-	-681	6084	2419	2			Y	-0-					2
04	3000	N	2132	-0-	-868	5216	2132	2			Y	-0-					2
05	3100	N	2085	-0-	-1015	4201	2085	2			Y	-0-					2
06	6439	X	2238	-0-	-4201	-0-	2238	2			Y	-0-					2

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1703	-0-	-649	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1917	-0-	-625	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1663	-0-	-817	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1644	-0-	-426	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	6074	2	3282	5	Y	-0-					-0-
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	4946	2	2983	5	Y	-0-					-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	5932	2	4232	5	Y	-0-					-0-
04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	4104	2	5795	5	Y	-0-					-0-
05	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	6163	2	4329	5	Y	-0-					-0-
06	9840	X	9142	-0-	-698	-0-	5446	2	3696	5	Y	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2923	-0-	-605	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1468	-0-	-2593	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	4131	2	13984	5	N	-0-					-0-
02	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	4591	2	10339	5	N	-0-					-0-
03	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	6182	2	15010	5	N	-0-					-0-
04	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	4006	2	15149	5	N	-0-					-0-
05	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	2248	2	15854	5	N	-0-					-0-
06	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	5449	2	15064	5	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

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-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

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-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

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-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

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-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

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-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

D.J.F. SERVICES, INC. 196279

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	100	1	157	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	802	2	N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	23	1	873	2	N	-0-					-0-
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	33	1	829	2	N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	18	1	846	2	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	27	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	34	1	864	2	N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	N	-0-			-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	526	2	N	-0-			-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	N	-0-			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	N	-0-			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	2	N	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	98	1	2208	2	N	-0-			-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1621	2	N	-0-			-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	129	1	1447	2	N	-0-			-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509	2	N	-0-			-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2055	2	N	-0-			-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

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-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	410	2	N	-0-			-0-
02	868	N	328	-0-	-540	-0-	83	1	245	2	N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

01	589	N	440	-0-	-149	-0-	17	1	423	2	N	-0-			-0-
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	32	1	333	2	N	-0-			-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	2	N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	443	2	N	-0-			-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	2	N	-0-			-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	71	1	405	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	2	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

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-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

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-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

01	682	N	630	-0-	-52	-0-	343	1	287	2	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	361	1	261	2	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	324	1	780	2	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	261	1	652	2	N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	235	1	610	2	N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	229	1	634	2	N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	39	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	8	-0-	-550	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					5
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	3	Y	-0-					5
03	3100	N	3736	-0-	636	636	642	1	3094	3	Y	-0-					5
04	1860	N	1224	-0-	-636	-0-	221	1	1003	3	Y	-0-					5
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	146	1	662	3	Y	-0-					5
06	200	N	777	-0-	577	577	133	1	644	3	Y	-0-					5

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	2599	3			Y	-0-					8
02	2492	X	2302	-0-	-190	-0-	2302	3			Y	-0-					8
03	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	2407	3			Y	-0-					8
04	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2445	3			Y	-0-					8
05	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2400	3			Y	-0-					8
06	200	N	2309	-0-	2109	2109	2309	3			Y	-0-					8

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	675	1	2970	3	Y	-0-					39
02	3920	X	3362	-0-	-558	-0-	600	1	2762	3	Y	-0-					39
03	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	653	1	3149	3	Y	-0-					39
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	663	1	3015	3	Y	11					50
							12	9									
05	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	656	1	2972	3	Y	3	53	1			-0-
							3	9									
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	627	1	3031	3	Y	-0-					-0-

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	541	1	5188	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3078	-0-	-646	-0-	515	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	879	1	3439	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	3601	-0-	-1949	-0-	901	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	3586	-0-	-2149	-0-	182	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	1028	-0-	-4522	-0-	346	1	682	2	N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	616	1	2233	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
02	2772	X	2431	-0-	-341	-0-	522	1	1906	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	573	1	2435	3	Y	-0-					25
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	684	1	2455	3	Y	8	4	1			29
							9	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	597	1	2428	3	Y	-0-					29
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	555	1	2321	3	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	655	1	2959	3	N	-0-					40
02	3416	X	3263	-0-	-153	-0-	572	1	2691	3	N	-0-					40
03	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	838	1	2875	3	N	-0-					40
04	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	555	1	2925	3	N	-0-					40
05	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	655	1	2946	3	N	-0-					40
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	616	1	2903	3	N	-0-					40

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	617	1	2383	3	Y	-0-	1	1			3
02	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	551	1	2105	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	547	1	2415	3	Y	-0-					3
04	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	814	1	2226	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	605	1	2429	3	Y	-0-					6
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	614	1	2353	3	Y	-0-					6

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	596	1	2304	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
02	2996	X	2397	-0-	-599	-0-	496	1	1897	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
03	3317	X	2723	-0-	-594	-0-	503	1	2220	3	Y	-0-					11
04	3210	X	2719	-0-	-491	-0-	726	1	1985	3	Y	7	5	1			13
							8	9									
05	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	526	1	2114	3	Y	-0-					13
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	549	1	2104	3	Y	-0-					13

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1350	-0-	-2556	-0-	290	1	1060	3	Y	-0-					8
02	3108	X	2151	-0-	-957	-0-	616	1	1535	3	Y	-0-					8
03	3286	X	2752	-0-	-534	-0-	773	1	1979	3	Y	-0-					8
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	846	1	2050	3	Y	-0-					8
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	838	1	2249	3	Y	-0-					8
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1023	1	2627	3	Y	-0-					8

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	230	1	832	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	192	1	702	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	189	1	801	3	Y	-0-					13
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	241	1	865	3	Y	3	2	1			14
							3	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	359	1	1463	3	Y	-0-					14
06	200	N	1876	-0-	1676	1676	362	1	1514	3	Y	-0-					14

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2502	-0-	-1900	-0-	796	1	1706	3	N	-0-					1
02	3976	X	3313	-0-	-663	-0-	1170	1	2143	3	N	-0-					1
03	4402	X	3354	-0-	-1048	-0-	1065	1	2289	3	N	-0-					1
04	4260	X	3290	-0-	-970	-0-	1207	1	2083	3	N	-0-	1	1			-0-
05	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	1329	1	2283	3	N	29					29
							32	9									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	4739	1	1742	3	N	-0-					29

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	433	1	1906	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	350	1	1610	3	Y	-0-					15
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	365	1	1760	3	Y	19					34
							21	9									
04	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	377	1	1715	3	Y	-0-	31	1			3
05	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	378	1	1710	3	Y	11					14
							12	9									
06	200	N	1918	-0-	1718	1718	328	1	1587	3	Y	3					17
							3	9									

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

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-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

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-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

01	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	794	1	4034	3	N	-0-					18
02	4536	X	4253	-0-	-283	-0-	719	1	3534	3	N	-0-					18
03	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	890	1	4048	3	N	-0-					18
04	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	834	1	3635	3	N	-0-					18
05	5053	X	4673	-0-	-380	-0-	941	1	3732	3	N	-0-					18
*06	4770	X	4224	-0-	-546	-0-	810	1	3414	3	N	-0-	16	7			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	781	1	2301	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	2996	X	2714	-0-	-282	-0-	593	1	2121	3	Y	-0-					3
03	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	678	1	2401	3	Y	8					11
							9	9									
04	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	806	1	2308	3	Y	-0-					11
05	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	659	1	2450	3	Y	4					15
							4	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	584	1	2120	3	Y	1					16
							1	9									

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	868	1	697	9	Y	634	460	1			224
06	200	N	3443	-0-	3243	3243	941	1	487	3	Y	1832	1540	1			516
							2015	9									

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

01	1736	N	844	-0-	-892	-0-	106	1	726	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	952	N	99	-0-	-853	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					3
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	8					11
04	810	N	76	-0-	-734	-0-	76	1			Y	-0-					11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	578	1	2649	3	Y	6	2	1			37
							7	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	501	1	2488	3	Y	5	3	1			39
							6	9									
03	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	516	1	2615	3	Y	-0-					39
04	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	605	1	2542	3	Y	8	4	1			43
							9	9									
05	3317	X	2413	-0-	-904	-0-	412	1	2001	3	Y	-0-					43
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	583	1	2597	3	Y	-0-					43

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	575	1	1460	3	Y	-0-					11
02	1820	N	1781	-0-	-39	-0-	506	1	1275	3	Y	-0-					11
03	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	591	1	1385	3	Y	-0-					11
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	637	1	1428	3	Y	-0-					11
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	601	1	1394	3	Y	-0-					11
06	200	N	1935	-0-	1735	1735	517	1	1418	3	Y	-0-					11

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5577	-0-	-158	-0-	998	1	4577	3	Y	2	1	1			20
							2	9									
02	5180	X	4925	-0-	-255	-0-	825	1	4097	3	Y	3	1	1			22
							3	9									
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	957	1	4857	3	Y	-0-					22
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1192	1	5006	3	Y	4	2	1			24
							4	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1024	1	4973	3	Y	-0-					24
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1075	1	4786	3	Y	-0-					24

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2114	-0-	-459	-0-	392	1	1722	3	Y	-0-					29
02	2296	N	2111	-0-	-185	-0-	376	1	1735	3	Y	-0-					29
03	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	387	1	1862	3	Y	-0-					29
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	427	1	1941	3	Y	-0-					29
05	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	336	1	1523	3	Y	5					34
							6	9									
06	200	N	2547	-0-	2347	2347	437	1	2110	3	Y	-0-					34

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	903	1	2745	3	N	-0-					25
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	780	1	2432	3	N	-0-					25
03	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	806	1	2538	3	N	-0-					25
04	3540	X	3047	-0-	-493	-0-	771	1	2276	3	N	-0-					25
05	3658	X	3225	-0-	-433	-0-	812	1	2413	3	N	-0-					25
06	3540	X	3381	-0-	-159	-0-	803	1	2578	3	N	-0-					25

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5010	-0-	-74	-0-	1505	1	3505	3	Y	-0-					5
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1495	1	3478	3	Y	-0-					5
03	5146	X	4920	-0-	-226	-0-	2062	1	2858	3	Y	-0-					5
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	1808	1	3126	3	Y	-0-					5
05	5518	X	4916	-0-	-602	-0-	1579	1	3337	3	Y	-0-					5
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1399	1	3660	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	560	1	1631	3	Y	-0-					5
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	399	1	1252	3	Y	-0-					5
03	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	422	1	1472	3	Y	-0-					5
04	2010	N	1608	-0-	-402	-0-	328	1	1234	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	284	1	1085	3	Y	-0-					3
06	200	N	1178	-0-	978	978	271	1	907	3	Y	-0-					3

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	1265	1	3687	3	Y	-0-					1
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	950	1	2978	3	Y	-0-					1
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	987	1	3438	3	Y	52	43	1			10
							57	9									
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	1026	1	3861	3	Y	-0-					10
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	990	1	3787	3	Y	-0-					10
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	956	1	3197	3	Y	-0-					10

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1465	1	3658	3	Y	-0-					25
02	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	488	1	3684	3	Y	-0-					25
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	743	1	4289	3	Y	-0-					25
04	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	790	1	4023	3	Y	-0-					25
05	5115	X	3994	-0-	-1121	-0-	3988	3	6	9	Y	5					30
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	811	1	4071	3	Y	-0-					30

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	6	1			29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	29	1			14

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1901	-0-	-610	-0-	576	1	1277	3	Y	44	58	1			16
							48	9									
02	1400	N	1189	-0-	-211	-0-	382	1	807	3	Y	-0-					16
03	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	481	1	1007	3	Y	-0-					16
04	1890	N	1699	-0-	-191	-0-	578	1	1121	3	Y	-0-					16
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	429	1	1080	3	Y	-0-					16
06	200	N	1437	-0-	1237	1237	400	1	1037	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3472	3	69	9	Y	63	63	1			11
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					11
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					11
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3913	3	79	9	Y	72	72	1			11
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-					11
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					11

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1670	1	4661	3	Y	-0-					11
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1182	1	4125	3	Y	-0-					11
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	752	1	3867	3	Y	-0-					11
04	4410	X	3819	-0-	-591	-0-	973	1	2846	3	Y	-0-	8	1			3
05	4557	X	4323	-0-	-234	-0-	969	1	3354	3	Y	-0-					3
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	845	1	3088	3	Y	-0-					3

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	4901	1	920	3	Y	-0-					23
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	3622	1	1130	3	Y	-0-					23
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4276	1	1329	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3476	1	1579	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	3534	1	1628	3	Y	-0-					5
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	3361	1	1648	3	Y	-0-					5

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	286	-0-	-396	-0-	53	1	233	3	Y	-0-					23
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					23
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	170	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	128	1	582	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	128	1	580	3	Y	-0-					5
06	200	N	630	-0-	430	430	108	1	522	3	Y	-0-					5

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

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-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

01	2387	X	1854	-0-	-533	-0-	660	1	1194	3	Y	-0-					19
02	2324	X	2266	-0-	-58	-0-	755	1	1511	3	Y	-0-					19
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	1025	1	2364	3	Y	-0-					19
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	1083	1	1955	3	Y	-0-					19
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	942	1	1884	3	Y	-0-					19
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	1068	1	1994	3	Y	-0-					19

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

01	3131	X	1824	-0-	-1307	-0-	430	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	406	1	2108	2	N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	450	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	406	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1946	-0-	-844	-0-	428	1	1518	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2139	-0-	-561	-0-	365	1	1774	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18	-0-	18	23	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	33	2	1	8	2	N	-0-					-0-
05	46	X	13	-0-	-33	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	7087	1	2436	3	N	-0-					-0-
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	7186	1	1997	3	N	-0-					-0-
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	10672	1	2115	3	N	-0-					-0-
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	8995	1	2012	3	N	-0-					-0-
05	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	8612	1	1811	3	N	-0-					-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	6876	1	1901	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	1079	1	5630	3	N	-0-					31
02	6244	X	6233	-0-	-11	-0-	1275	1	4958	3	N	-0-					31
03	6913	X	6746	-0-	-167	-0-	1183	1	5560	3	N	3					34
							3	9									
04	6690	X	6498	-0-	-192	-0-	1200	1	5298	3	N	-0-					34
05	6913	X	6688	-0-	-225	-0-	1222	1	5466	3	N	-0-					34
06	6690	X	6412	-0-	-278	-0-	1116	1	5296	3	N	-0-					34

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	74	1			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

01	6510	X	5781	-0-	-729	-0-	1071	1	4710	3	N	-0-					93
02	5936	X	5069	-0-	-867	-0-	904	1	4165	3	N	-0-					93
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	1177	1	5668	3	N	-0-					93
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	1194	1	5430	3	N	-0-					93
05	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	1134	1	5135	3	N	-0-					93
*06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1171	1	5662	3	N	-0-	15	7			78

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	928	1	290	3	N	-0-					-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1178	1	1537	3	N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1153	1	1290	3	N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1124	1	1375	3	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	406	1	242	3	Y	-0-					16
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					16
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	143	1	409	3	Y	-0-					16
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			Y	-0-					16
05	496	N	126	-0-	-370	-0-	23	1	103	3	Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	515	1	2471	3	N	-0-					34
02	2884	X	2705	-0-	-179	-0-	464	1	2241	3	N	-0-					34
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	510	1	2494	3	N	73	89	1			18
							80	9									
04	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	536	1	2325	3	N	-0-					18
05	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	544	1	2379	3	N	-0-					18
06	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	520	1	2350	3	N	-0-					18

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

01	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	662	1	3713	3	Y	-0-					72
02	4032	X	3724	-0-	-308	-0-	661	1	3063	3	Y	-0-					72
03	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	1028	1	3217	3	Y	-0-					72
04	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	911	1	3089	3	Y	-0-					72
05	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	965	1	3214	3	Y	-0-					72
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	924	1	3119	3	Y	-0-					72

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	329	1	1447	3	N	-0-					8
02	1008	N	364	-0-	-644	-0-	65	1	299	3	N	-0-					8
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
04	1710	N	1407	-0-	-303	-0-	254	1	1153	3	N	-0-					8
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	401	1	1816	3	N	-0-					8
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	192	1	930	3	N	-0-					8

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					23
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

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-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	279	1	507	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	252	1	433	2	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	279	1	388	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	270	1	406	2	N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	279	1	436	2	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	270	1	442	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	798	-0-	-256	-0-	279	1	519	2	N	-0-					-0-
02	924	N	760	-0-	-164	-0-	252	1	508	2	N	-0-					-0-
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	279	1	605	2	N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	270	1	674	2	N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	279	1	585	2	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	270	1	628	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4329	-0-	-290	-0-	832	1	3497	3	Y	-0-					16
02	4144	X	3028	-0-	-1116	-0-	567	1	2461	3	Y	-0-					16
03	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	698	1	3244	3	Y	-0-					16
04	4290	X	3253	-0-	-1037	-0-	588	1	2665	3	Y	-0-					16
05	4340	X	3364	-0-	-976	-0-	594	1	2770	3	Y	-0-					16
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	625	1	2886	3	Y	-0-					16

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	221	1	480	3	Y	-0-					3
02	1064	N	632	-0-	-432	-0-	159	1	473	3	Y	-0-					3
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	222	1	550	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	492	1	967	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	337	1	839	3	Y	-0-					5
06	200	N	1214	-0-	1014	1014	357	1	857	3	Y	-0-					5

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

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

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	532	1	2498	3	N	-0-					31
02	2912	X	2581	-0-	-331	-0-	416	1	2165	3	N	-0-					31
03	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	717	1	2460	3	N	-0-					31
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	516	1	2639	3	N	-0-					31
05	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	760	1	2330	3	N	-0-					31
06	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	663	1	2289	3	N	-0-					31

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

01	5704	X	5403	-0-	-301	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5532	-0-	-265	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5612	-0-	-185	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5452	-0-	-68	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					18
02	840	N	311	-0-	-529	-0-	311	3			Y	-0-					18
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
04	1050	N	258	-0-	-792	-0-	258	3			Y	-0-					18
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					18
06	200	N	322	-0-	122	122	67	1	255	3	Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	130	1	782	2	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	723	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	109	1	423	2	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	152	1	672	2	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69	1	769	2	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	152	1	482	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	32	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	217	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	14	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	70	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	279	1	734	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	547	-0-	-1329	-0-	252	1	295	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	688	-0-	-614	-0-	279	1	409	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	270	1	1027	2	N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	279	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	270	1	1353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	279	1	12583	2	N	-0-					-0-
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	252	1	12015	2	N	-0-					-0-
03	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	279	1	13969	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	270	1	12150	2	N	-0-					-0-
05	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	279	1	13227	2	N	-0-					-0-
06	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	270	1	11500	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

01	3534	X	2805	-0-	-729	-0-	42	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2263	-0-	-929	-0-	59	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2071	-0-	-967	-0-	306	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	27	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	142	1	2654	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	209	1	2407	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	534	1	2554	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
02	2828	X	2702	-0-	-126	-0-	363	1	2337	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	360	1	2642	3	Y	-0-					17
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	661	1	2358	3	Y	2	3	1			16
							2	9									
05	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	430	1	2605	3	Y	-0-					16
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	564	1	2266	3	Y	-0-					16

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	55	-0-	-658	-0-	15	1	40	3	Y	-0-					10
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	162	1	565	3	Y	-0-					10
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	135	1	697	3	Y	-0-					10
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	273	1	800	3	Y	-0-	8	1			2
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	162	1	562	3	Y	-0-					2
06	200	N	810	-0-	610	610	174	1	636	3	Y	-0-					2

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	996	1	4223	3	N	-0-					7
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	970	1	3815	3	N	-0-					7
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	1164	1	3862	3	N	-0-					7
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	834	1	2940	3	N	-0-					7
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	1075	1	2965	3	N	-0-					7
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	852	1	2415	3	N	-0-					7

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

01	1178	N	881	-0-	-297	-0-	175	1	706	2	N	-0-					-0-
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	152	1	675	2	N	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	125	1	849	2	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	135	1	778	2	N	-0-					-0-
05	930	N	830	-0-	-100	-0-	115	1	715	2	N	-0-					-0-
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	110	1	671	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	736	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	613	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	468	1	4213	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	169	-0-	-4326	-0-	169	1			N	-0-					-0-
06	4350	X	3138	-0-	-1212	-0-	409	1	2729	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

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-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	190	1	7007	2	N	-0-					-0-
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	244	1	6665	2	N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	280	1	7441	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	138	1	7392	2	N	-0-					-0-
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	403	1	6978	2	N	-0-					-0-
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	174	1	7168	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	5371	1	1496	3	Y	-0-					-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	4139	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	4140	1	2040	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	4017	1	2133	3	Y	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	4230	1	1833	3	Y	-0-					-0-
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	3741	1	1593	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	322	1	1010	3	Y	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	518	1	1807	3	Y	53	43	1			10
							58	9									
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	519	1	1954	3	Y	-0-					10
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	565	1	2161	3	Y	-0-					10
06	200	N	2197	-0-	1997	1997	506	1	1691	3	Y	-0-					10

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	894	1	3810	3	Y	-0-					43
02	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	638	1	3277	3	Y	-0-					43
03	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	766	1	3723	3	Y	-0-					43
04	4560	X	4211	-0-	-349	-0-	645	1	3566	3	Y	-0-					43
05	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	801	1	3612	3	Y	-0-					43
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	709	1	3635	3	Y	-0-					43

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	999	1	17	9	Y	15	29	1			17
02	1008	N	476	-0-	-532	-0-	34	1	430	3	Y	11					28
							12	9									
03	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	1			Y	-0-					28
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	865	1	160	3	Y	1	23	1			6
							1	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	812	1	107	3	Y	14					20
							15	9									
06	200	N	694	-0-	494	494	637	1	57	3	Y	-0-					20

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1305	1	4759	3	Y	15	29	1			17
							17	9									
02	5544	X	5203	-0-	-341	-0-	1059	1	4132	3	Y	11					28
							12	9									
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	1239	1	4960	3	Y	-0-					28
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1205	1	4827	3	Y	1	23	1			6
							1	9									
05	6076	X	6040	-0-	-36	-0-	1269	1	4756	3	Y	14					20
							15	9									
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1086	1	4784	3	Y	-0-					20

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4794	-0-	-972	-0-	1260	1	3534	3	Y	-0-					2
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1372	1	4006	3	Y	-0-					2
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	1343	1	4443	3	Y	-0-					2
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1475	1	4180	3	Y	-0-					2
05	5952	X	5854	-0-	-98	-0-	1501	1	4342	3	Y	10					12
							11	9									
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1438	1	4178	3	Y	-0-					12

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	737	1	3133	3	N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	611	1	2645	3	N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	652	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	2283	-0-	-1467	-0-	429	1	1854	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3232	-0-	-643	-0-	652	1	2580	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3115	-0-	-635	-0-	570	1	2545	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	681	1	1908	3	Y	-0-					3
02	2464	X	1721	-0-	-743	-0-	439	1	1282	3	Y	-0-					3
03	2914	X	1920	-0-	-994	-0-	446	1	1474	3	Y	-0-					3
04	2820	X	2196	-0-	-624	-0-	573	1	1623	3	Y	-0-					3
05	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	542	1	1566	3	Y	9					12
							10	9									
06	200	N	2268	-0-	2068	2068	581	1	1687	3	Y	-0-					12

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6620	-0-	3520	3520	4153	1	2467	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2677	-0-	-123	3397	1003	1	1674	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2608	-0-	-492	2905	512	1	2096	3	N	-0-					-0-
04	5139	X	2234	-0-	-2905	-0-	451	1	1783	3	N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	589	1	2151	3	N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	580	1	2340	3	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	40	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 232532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	896	1	2610	3	Y	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	738	1	2311	3	Y	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	651	1	2271	3	Y	53	43	1			10
							58	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	544	1	2048	3	Y	-0-					10
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	594	1	2269	3	Y	-0-					10
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	654	1	2187	3	Y	-0-					10

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	623	1	2499	3	Y	30	39	1			13
							33	9									
02	2604	X	2562	-0-	-42	-0-	401	1	2161	3	Y	-0-					13
03	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	498	1	2374	3	Y	-0-					13
04	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	554	1	2357	3	Y	-0-					13
05	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	518	1	2292	3	Y	-0-					13
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	521	1	2238	3	Y	-0-					13

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1091	1	984	3	N	2	2	1			80
							2	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	954	1	892	3	N	9	3	1			86
							10	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1066	1	953	3	N	-0-					86
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1048	1	946	3	N	3	3	1			86
							3	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1090	1	1002	3	N	-0-					86
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1039	1	960	3	N	-0-					86

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	368	2	N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5615	-0-	-647	-0-	468	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	721	1	5208	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5927	-0-	-118	-0-	678	1	5249	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4867	-0-	-953	-0-	362	1	4505	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	322	1	5565	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4750	-0-	-1310	-0-	336	1	4414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	903	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2691	-0-	-389	-0-	834	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	1203	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3240	-0-	-60	-0-	861	1	2379	2	N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	993	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	1023	1	2110	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	362	1	1591	3	Y	-0-					19
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	419	1	1928	3	Y	-0-					19
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	435	1	2097	3	Y	-0-					19
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	380	1	1730	3	Y	-0-					19
05	2604	N	2135	-0-	-469	-0-	384	1	1741	3	Y	9					28
							10	9									
06	200	N	2402	-0-	2202	2202	412	1	1990	3	Y	-0-					28

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

01	2294	N	1333	-0-	-961	-0-	163	1	1170	3	Y	-0-					42
02	1960	N	783	-0-	-1177	-0-	44	1	739	3	Y	-0-					42
03	1829	N	564	-0-	-1265	-0-	16	1	548	3	Y	-0-					42
04	1290	N	811	-0-	-479	-0-	112	1	679	3	Y	18					60
							20	9									
05	868	N	418	-0-	-450	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					60
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					60

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	1144	1	4150	3	Y	15	29	1			17
							17	9									
02	4788	X	4631	-0-	-157	-0-	894	1	3725	3	Y	11					28
							12	9									
03	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	1153	1	4041	3	Y	-0-					28
04	5190	X	4994	-0-	-196	-0-	1089	1	3904	3	Y	1	23	1			6
							1	9									
05	5363	X	5249	-0-	-114	-0-	1122	1	4095	3	Y	29					35
							32	9									
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1001	1	3982	3	Y	-0-					35

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

01	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	713	1	3231	3	Y	-0-					42
02	3752	X	3525	-0-	-227	-0-	613	1	2912	3	Y	-0-					42
03	4154	X	3313	-0-	-841	-0-	606	1	2707	3	Y	-0-					42
04	3990	X	3977	-0-	-13	-0-	714	1	3243	3	Y	18					60
							20	9									
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	724	1	3232	3	Y	-0-					60
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	632	1	3127	3	Y	-0-					60

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	722	1	3172	3	Y	-0-					17
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	688	1	3167	3	Y	-0-					17
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	773	1	3723	3	Y	9					26
							10	9									
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	798	1	3629	3	Y	-0-					26
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	828	1	3747	3	Y	-0-					26
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	762	1	3681	3	Y	-0-					26

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6740	-0-	-80	-0-	1249	1	5491	3	Y	-0-					39
02	6160	X	5939	-0-	-221	-0-	1059	1	4880	3	Y	-0-					39
03	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	1163	1	5601	3	Y	-0-					39
04	6660	X	6588	-0-	-72	-0-	1186	1	5390	3	Y	11					50
							12	9									
05	6882	X	6629	-0-	-253	-0-	1198	1	5423	3	Y	7	57	1			-0-
							8	9									
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1112	1	5376	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	505	1	223	3	N	-0-					7
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	510	1	219	3	N	-0-					7
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	1	2	3	N	-0-					7
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					7
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					7
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					7

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	601 87	1 9	2640	3	N	79	87	1			9
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	804	1	3703	3	N	-0-					9
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	848	1	4087	3	N	-0-					9
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	935	1	4253	3	N	-0-					9
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	988	1	4476	3	N	-0-					9
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	838	1	4052	3	N	-0-					9

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	252	1	981	2	N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	225	1	694	2	N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	95	1	1523	2	N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	91	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	-0-					19
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	69	1	202	3	Y	-0-					19
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	199	3	Y	-0-					19
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	111	1	288	3	Y	-0-					19
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	3	Y	-0-					19
06	200	N	266	-0-	66	66	64	1	202	3	Y	-0-					19

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	927	1	2665	3	Y	-0-					19
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	883	1	2580	3	Y	-0-					19
03	3782	X	2921	-0-	-861	-0-	677	1	2244	3	Y	-0-					19
04	3660	X	2560	-0-	-1100	-0-	709	1	1851	3	Y	-0-					19
05	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	851	1	2758	3	Y	-0-					19
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	885	1	2813	3	Y	-0-					19

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	819	1	2365	3	Y	-0-					10
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	779	1	1197	3	Y	-0-					10
03	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	522	1	1747	3	Y	-0-					10
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	653	1	1862	3	Y	-0-					10
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	666	1	1935	3	Y	5					15
							6	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	506	1	1637	3	Y	2					17
							2	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	3	Y	-0-					10
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	146	1	224	3	Y	-0-					10
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	131	1	438	3	Y	-0-					10
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	222	1	634	3	Y	-0-					10
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	164	1	477	3	Y	5					15
							6	9									
06	200	N	519	-0-	319	319	122	1	395	3	Y	2					17
							2	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

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-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1093	1	3142	3	Y	-0-					19
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1015	1	2962	3	Y	-0-					19
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1113	1	3685	3	Y	-0-					19
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	1430	1	3730	3	Y	-0-					19
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1096	1	3554	3	Y	-0-					19
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	996	1	3167	3	Y	-0-					19

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

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-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

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-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

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-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

01	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	658	1	2943	3	Y	-0-					18
02	3192	X	3088	-0-	-104	-0-	494	1	2594	3	Y	-0-					18
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	635	1	2965	3	Y	-0-					18
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	689	1	3058	3	Y	-0-					18
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	697	1	2991	3	Y	-0-					18
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	566	1	2675	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	250	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	37	-0-	-411	-0-	23	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	3419	1	1783	3	Y	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	2725	1	1651	3	Y	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	3215	1	1743	3	Y	-0-					-0-
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3483	1	997	3	Y	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	3962	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	3075	1	1670	3	Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

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-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	98	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	94	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	100	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	3435	1	2973	3	Y	-0-					-0-
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	3708	1	2487	3	Y	-0-					-0-
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	3929	1	2560	3	Y	-0-					-0-
04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	3701	1	2585	3	Y	-0-					-0-
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	3610	1	2516	3	Y	-0-					-0-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	3970	1	2371	3	Y	-0-					-0-

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

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-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	142	-0-	-1470	-0-	37	1	105	3	Y	-0-					2
02	448	N	253	-0-	-195	-0-	56	1	197	3	Y	-0-					2
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	70	1	359	3	Y	-0-					2
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	190	1	555	3	Y	-0-					2
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	272	1	940	3	Y	-0-					2
06	200	N	2162	-0-	1962	1962	464	1	1698	3	Y	-0-					2

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1774	1	3843	3	Y	-0-					3
02	5880	X	4295	-0-	-1585	-0-	1084	1	3211	3	Y	-0-					3
03	6882	X	5176	-0-	-1706	-0-	1475	1	3666	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	6660	X	5021	-0-	-1639	-0-	1689	1	3315	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	6882	X	5653	-0-	-1229	-0-	1619	1	4034	3	Y	-0-					5
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	1661	1	3980	3	Y	-0-					5

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	1054	1	3073	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	3892	X	3703	-0-	-189	-0-	1214	1	2489	3	Y	-0-					6
03	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	1930	1	2205	3	Y	17					23
							19	9									
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1761	1	2381	3	Y	-0-					23
05	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	978	1	3170	3	Y	-0-					23
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	854	1	3065	3	Y	18	37	1			4
							20	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1916	1	4150	3	Y	-0-					3
02	5348	X	5280	-0-	-68	-0-	1332	1	3948	3	Y	-0-					3
03	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	1655	1	4112	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	5880	X	5310	-0-	-570	-0-	1786	1	3507	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	6076	X	5261	-0-	-815	-0-	1507	1	3754	3	Y	-0-					5
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	1454	1	3486	3	Y	-0-					5

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	279	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	252	1	4418	2	N	-0-					-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	279	1	4678	2	N	-0-					-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	270	1	4248	2	N	-0-					-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	279	1	4613	2	N	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	270	1	4569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	157	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	324	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2761	-0-	-1207	-0-	174	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3734	-0-	-106	-0-	379	1	3355	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	391	1	3237	2	N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	636	1	2991	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	8242	1	2700	3	N	656	663	1			264
							722	9									
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	5721	1	2128	3	N	507	485	1			286
							558	9									
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	8188	1	2531	3	N	165	277	1			174
							182	9									
04	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	10318	1	2042	3	N	424	429	1			169
							466	9									
05	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	8928	1	2184	3	N	386	401	1			154
							425	9									
06	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	9481	1	2355	3	N	222	269	1			107
							244	9									

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	51	1	547	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	752	-0-	-271	-0-	103	1	649	2	N	-0-					-0-
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	127	1	504	2	N	-0-					-0-
05	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

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-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	66	1	812	2	N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	126	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4396	-0-	1296	1296	328	1	4068	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3120	-0-	120	1416	190	1	2930	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3051	-0-	-49	1367	117	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2872	-0-	-128	1239	125	1	2747	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	1450	1	4226	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	5264	X	5158	-0-	-106	-0-	1691	1	3467	3	Y	-0-					6
03	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	2645	1	3023	3	Y	17					23
							19	9									
04	5640	X	5311	-0-	-329	-0-	2258	1	3053	3	Y	-0-					23
05	5828	X	5589	-0-	-239	-0-	1318	1	4271	3	Y	-0-					23
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1163	1	4175	3	Y	18	37	1			4
							20	9									

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1877	-0-	-83	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1767	-0-	-620	-0-	34	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	20	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	39	1	2084	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6212	-0-	-81	-0-	1579	1	4604	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	1899	1	3893	3	Y	-0-					6
03	6293	X	6179	-0-	-114	-0-	2875	1	3285	3	Y	17					23
							19	9									
04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	2494	1	3371	3	Y	-0-					23
05	6417	X	6065	-0-	-352	-0-	1430	1	4635	3	Y	-0-					23
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1267	1	4546	3	Y	18	37	1			4
							20	9									

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					1
05	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					1
06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

01	1519	N	915	-0-	-604	-0-	276	1	617	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	1148	N	764	-0-	-384	-0-	249	1	515	3	Y	-0-					9
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	495	1	1097	3	Y	-0-					9
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	511	1	1025	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	468	1	1071	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
06	200	N	1324	-0-	1124	1124	404	1	920	3	Y	-0-					5

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

01	6603	X	487	-0-	-6116	-0-	144	1	321	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	504	X	345	-0-	-159	-0-	113	1	232	3	Y	-0-					9
03	1023	X	375	-0-	-648	-0-	117	1	258	3	Y	-0-					9
04	990	X	656	-0-	-334	-0-	211	1	424	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	306	1	699	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	200	N	965	-0-	765	765	295	1	670	3	Y	-0-					10

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1671	1	2339	3	Y	-0-					25
02	3584	X	3508	-0-	-76	-0-	1375	1	2133	3	Y	-0-					25
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	709	1	3464	3	Y	-0-					25
04	3840	X	3837	-0-	-3	-0-	782	1	3053	3	Y	2					27
							2	9									
05	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	665	1	3227	3	Y	1					28
							1	9									
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	589	1	3331	3	Y	-0-					28

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

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

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	190	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2379	-0-	-1177	-0-	140	1	2239	2	N	-0-					-0-
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	183	1	4062	2	N	-0-					-0-
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	110	1	3600	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2605	-0-	-1053	-0-	115	1	2490	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2080	-0-	-1010	-0-	70	1	2010	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	26	1	272	2	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	33	1	297	2	N	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	743	-0-	-1861	-0-	74	1	669	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	1588	-0-	-764	-0-	101	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	220	1	3983	2	N	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	92	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	320	1	3512	2	N	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	161	1	4458	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

01	4092	X	2420	-0-	-1672	-0-	638	1	1782	3	Y	-0-					10
02	3696	X	2851	-0-	-845	-0-	635	1	2216	3	Y	-0-					10
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	645	1	3315	3	Y	-0-					10
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1044	1	3054	3	Y	-0-	8	1			2
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	730	1	2526	3	Y	-0-					2
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	669	1	2447	3	Y	-0-					2

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	734	1	2222	3	N	-0-					70
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	704	1	1969	3	N	-0-					70
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	710	1	2196	3	N	-0-	1	1			69
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	753	1	2173	3	N	-0-					69
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	805	1	2082	3	N	-0-					69
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	574	1	2238	3	N	-0-					69

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

01	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	639	1	3661	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	4032	X	3662	-0-	-370	-0-	634	1	3028	3	Y	-0-					5
03	4433	X	3889	-0-	-544	-0-	485	1	3404	3	Y	-0-					5
04	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	495	1	3183	3	Y	-0-					5
05	4309	X	3742	-0-	-567	-0-	488	1	3254	3	Y	-0-					5
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	398	1	3063	3	Y	-0-					5

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	511	1	2925	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	611	1	2919	3	Y	-0-					5
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	443	1	3112	3	Y	-0-					5
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	436	1	2804	3	Y	-0-					5
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	451	1	3004	3	Y	-0-					5
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	426	1	3283	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	210	1	1204	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	1932	N	1383	-0-	-549	-0-	239	1	1144	3	Y	-0-					5
03	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	175	1	1229	3	Y	-0-					5
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	245	1	1577	3	Y	-0-					5
05	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	153	1	1016	3	Y	-0-					5
06	200	N	1184	-0-	984	984	136	1	1048	3	Y	-0-					5

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
05	3100	N	4439	-0-	1339	1339	4439	3			Y	-0-					26
06	200	N	4696	-0-	4496	5835	4682	3	14	9	Y	13					39

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	978	1	4196	3	Y	433	411	1			142
							476	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1047	1	3480	3	Y	371	343	1			170
							408	9									
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1146	1	3958	3	Y	101	194	1			77
							111	9									
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1324	1	3947	3	Y	274	274	1			77
							301	9									
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	1396	1	3934	3	Y	254	263	1			68
							279	9									
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1338	1	3815	3	Y	130	165	1			33
							143	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	150	-0-	-966	-0-	53	1	97	3	Y	-0-					19
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	163	1	326	3	Y	-0-					19
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	33	1	76	3	Y	-0-					19
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					19
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					19
06	200	N	750	-0-	550	550	262	1	488	3	Y	-0-					19

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

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

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

01	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	525	1	2107	3	Y	30	39	1			13
							33	9									
02	2744	X	2439	-0-	-305	-0-	382	1	2057	3	Y	-0-					13
03	3038	X	2575	-0-	-463	-0-	446	1	2129	3	Y	-0-					13
04	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	500	1	2127	3	Y	-0-					13
05	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	516	1	2281	3	Y	-0-					13
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	515	1	2216	3	Y	-0-					13

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1			N	-0-					86
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	630	1			N	-0-					86
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-					86
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					86
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					86
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					86

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

01	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	1094	1	3932	3	Y	-0-					31
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	1059	1	4202	3	Y	26	46	1			11
							29	9									
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	1052	1	4689	3	Y	-0-					11
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1217	1	4341	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	1331	1	3955	3	Y	-0-					-0-
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1027	1	3903	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	777	1	2042	3	Y	-0-					31
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	854	1	1764	3	Y	26	46	1			11
							29	9									
03	3100	N	3217	-0-	117	117	1093	1	2124	3	Y	-0-					11
04	3000	N	2911	-0-	-89	28	1396	1	1515	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	1466	1	1185	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	2676	-0-	2476	2476	1256	1	1420	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1373	-0-	-1231	-0-	966	1	407	3	Y	-0-					41
02	2380	N	1025	-0-	-1355	-0-	53	1	972	3	Y	-0-					41
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	251	1	2224	3	Y	-0-					41
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	371	1	2071	3	Y	-0-					41
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	316	1	2266	3	Y	-0-					41
06	200	N	2410	-0-	2210	2210	289	1	2121	3	Y	-0-					41

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1075	1	5215	3	Y	-0-					41
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	735	1	4382	3	Y	-0-					41
03	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	723	1	4444	3	Y	-0-					41
04	6000	X	4972	-0-	-1028	-0-	920	1	4052	3	Y	-0-					41
05	6200	X	5144	-0-	-1056	-0-	994	1	4150	3	Y	-0-					41
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	855	1	4122	3	Y	-0-					41

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3102	-0-	-2354	-0-	855	1	2247	3	Y	-0-					31
02	4200	X	3404	-0-	-796	-0-	1101	1	2274	3	Y	26	46	1			11
							29	9									
03	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	1229	1	2391	3	Y	-0-					11
04	3930	X	3778	-0-	-152	-0-	1812	1	1966	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	4061	X	3935	-0-	-126	-0-	2176	1	1759	3	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	1823	1	2061	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	51	1	249	3	Y	-0-					41
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	48	1	284	3	Y	-0-					41
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	151	1	930	3	Y	-0-					41
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	217	1	958	3	Y	-0-					41
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	113	1	470	3	Y	-0-					41
06	200	N	455	-0-	255	255	78	1	377	3	Y	-0-					41

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	76	1	176	3	Y	-0-					50
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	494	1	193	3	Y	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	293	1	265	3	Y	-0-					50
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	601	1	942	3	Y	-0-					50
06	200	N	1555	-0-	1355	1355	523	1	1024	3	Y	7					57
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2921	-0-	-520	-0-		1039	1	1882	3	Y	-0-					19
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-		860	1	1720	3	Y	-0-					19
03	2883	X	2574	-0-	-309	-0-		778	1	1796	3	Y	-0-					19
04	2820	X	2791	-0-	-29	-0-		995	1	1796	3	Y	-0-					19
05	2914	X	2676	-0-	-238	-0-		892	1	1784	3	Y	-0-					19
06	200	N	2715	-0-	2515	2515		947	1	1768	3	Y	-0-					19

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-		1527	1	5341	3	Y	-0-					7
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-		1453	1	5129	3	Y	-0-					7
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-		1722	1	6784	3	Y	-0-					7
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-		1742	1	5953	3	Y	-0-					7
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-		1935	1	6146	3	Y	-0-					7
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-		1953	1	6846	3	Y	1					8
								1	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2580	-0-	-3186	-0-		679	1	1901	3	Y	-0-					48
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-		1474	1	4285	3	Y	-0-					48
03	5766	X	4521	-0-	-1245	-0-		1056	1	3465	3	Y	-0-					48
04	5460	X	2555	-0-	-2905	-0-		714	1	1826	3	Y	14					62
								15	9									
05	6386	X	3124	-0-	-3262	-0-		780	1	2344	3	Y	-0-					62
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-		797	1	2575	3	Y	-0-					62

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1277	-0-	-2133	-0-		532	1	745	3	Y	-0-					25
02	3080	X	903	-0-	-2177	-0-		354	1	549	3	Y	-0-					25
03	2015	X	1132	-0-	-883	-0-		192	1	940	3	Y	-0-					25
04	1470	X	934	-0-	-536	-0-		190	1	742	3	Y	2					27
								2	9									
05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-		185	1	899	3	Y	2					29
								2	9									
06	200	N	782	-0-	582	582		118	1	664	3	Y	-0-					29

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	162	98	1			81
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-		734	1	2800	3	Y	562	280	1			363
								618	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-		728	1	2851	3	Y	1095	1134	1			324
								1205	9									
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-		899	1	3415	3	Y	1040	1068	1			296
								1144	9									
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-		769	1	3605	3	Y	550	689	1			157
								605	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2969	-0-	-1433	-0-	167	1	2802	3	Y	-0-					3
02	3976	X	2796	-0-	-1180	-0-	296	1	2481	3	Y	17					20
							19	9									
03	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	597	1	2957	3	Y	-0-					20
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1158	1	2817	3	Y	-0-					20
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1169	1	3031	3	Y	-0-					20
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	897	1	3089	3	Y	-0-					20

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

01	1209	X	794	-0-	-415	-0-	208	1	575	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1036	X	41	-0-	-995	-0-	14	1	27	3	Y	-0-					26
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	208	1	603	3	Y	-0-					26
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	277	1	707	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	487	1	1246	3	Y	-0-					18
06	200	N	1936	-0-	1736	1736	532	1	1404	3	Y	-0-					18

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	20	20	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			10
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

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-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1128	1	3288	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	1319	1	2705	3	Y	-0-					6
03	4433	X	4397	-0-	-36	-0-	2043	1	2335	3	Y	17					23
							19	9									
04	4290	X	4286	-0-	-4	-0-	1822	1	2464	3	Y	-0-					23
05	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	1020	1	3304	3	Y	-0-					23
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	904	1	3245	3	Y	18	37	1			4
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	1127	1	3114	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1394	1	2557	3	Y	-0-					26
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1074	1	3111	3	Y	-0-					26
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1105	1	2825	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	1420	1	3637	3	Y	-0-					18
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1343	1	3546	3	Y	-0-					18

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	10	10	1			26
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					26
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	231	1	589	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	237	1	606	3	Y	-0-					18
06	200	N	1019	-0-	819	819	280	1	739	3	Y	-0-					18

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

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

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	629	1	1108	3	Y	-0-					20
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	512	1	938	3	Y	-0-					20
03	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	518	1	684	3	Y	-0-					20
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	824	1	807	3	Y	-0-					20
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	635	1	1148	3	Y	-0-					20
06	200	N	1117	-0-	917	917	395	1	722	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

01	4991	X	2308	-0-	-2683	-0-	1916	1	392	3	N	-0-					22
02	4508	X	2439	-0-	-2069	-0-	2422	3	17	9	N	15					37
03	4805	X	2622	-0-	-2183	-0-	2622	3			N	-0-					37
04	4440	X	2438	-0-	-2002	-0-	2438	3			N	-0-					37
05	4526	X	3085	-0-	-1441	-0-	3085	3			N	-0-					37
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	632	1	2412	3	N	-0-					37

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	1754	1	1215	3	Y	2	24	1			13
							2	9									
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1502	1	1243	3	Y	-0-					13
03	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	1329	1	1402	3	Y	18					31
							20	9									
04	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	1451	1	1107	3	Y	-0-					31
05	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	1624	1	1265	3	Y	-0-					31
06	200	N	3005	-0-	2805	2805	1570	1	1435	3	Y	-0-					31

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	1862	1	3370	3	Y	-0-					19
02	4312	X	3660	-0-	-652	-0-	1220	1	2440	3	Y	-0-					19
03	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	1198	1	2764	3	Y	-0-					19
04	4620	X	4598	-0-	-22	-0-	1639	1	2959	3	Y	-0-					19
05	4774	X	3431	-0-	-1343	-0-	1144	1	2287	3	Y	-0-					19
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	359	1	671	3	Y	-0-					19

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

01	6448	X	5907	-0-	-541	-0-	1080	1	4827	3	Y	-0-					18
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	800	1	4204	3	Y	-0-					18
03	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	1034	1	4832	3	Y	-0-					18
04	5820	X	5696	-0-	-124	-0-	1047	1	4649	3	Y	-0-					18
05	6014	X	5700	-0-	-314	-0-	1078	1	4622	3	Y	-0-					18
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	974	1	4601	3	Y	-0-					18

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10	10	1			26
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					26
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	3	Y	-0-					26
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	132	1	338	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	Y	-0-					18
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	302	1	833	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1201	1	2204	3	Y	-0-					26
03	1984	X	210	-0-	-1774	-0-	54	1	156	3	Y	-0-					26
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1	9	1			18
05	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	422	1	1079	3	Y	-0-					18
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	435	1	1150	3	Y	-0-					18

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	1123	1	2804	3	Y	-0-					25
02	3444	X	3204	-0-	-240	-0-	375	1	2829	3	Y	-0-					25
03	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	527	1	3045	3	Y	-0-					25
04	3810	X	3549	-0-	-261	-0-	582	1	2967	3	Y	-0-					25
05	3937	X	3081	-0-	-856	-0-	3075	3	6	9	Y	5					30
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	641	1	3218	3	Y	-0-					30

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	1030	1	3074	3	Y	-0-					21
02	3976	X	3749	-0-	-227	-0-	942	1	2807	3	Y	-0-					21
03	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	1115	1	2416	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1511	1	3364	3	Y	-0-					4
05	4464	X	3815	-0-	-649	-0-	864	1	2951	3	Y	-0-					4
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1065	1	3422	3	Y	-0-					4

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

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

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	1532	1	3399	3	Y	44	58	1			16
							48	9									
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1556	1	3282	3	Y	-0-					16
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1756	1	3680	3	Y	-0-					16
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1810	1	3513	3	Y	-0-					16
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1515	1	3817	3	Y	-0-					16
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1445	1	3742	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	245	1	675	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	438	1	803	3	Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	9	1			18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2459	-0-	-796	-0-	1025	1	1434	3	Y	-0-					25
02	2940	X	1749	-0-	-1191	-0-	686	1	1063	3	Y	-0-					25
03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	360	1	1760	3	Y	-0-					25
04	2370	X	2182	-0-	-188	-0-	444	1	1736	3	Y	2					27
							2	9									
05	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	410	1	1989	3	Y	2					29
							2	9									
06	200	N	2366	-0-	2166	2166	356	1	2010	3	Y	-0-					29

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	1362	1	2951	3	Y	-0-					3
02	4368	X	3931	-0-	-437	-0-	992	1	2939	3	Y	-0-					3
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	1283	1	3187	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	1490	1	2926	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	4340	X	4128	-0-	-212	-0-	1182	1	2946	3	Y	-0-					5
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	1278	1	3062	3	Y	-0-					5

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	385	1	626	3	Y	-0-					23
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	435	1	468	3	Y	-0-					23
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	478	1	564	3	Y	-0-					23
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	632	1	676	3	Y	-0-					23
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	500	1	697	3	Y	-0-					23
06	200	N	1152	-0-	952	952	429	1	723	3	Y	-0-					23

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5720	-0-	-418	-0-	2179	1	3541	3	Y	-0-					23
02	5544	X	5006	-0-	-538	-0-	2410	1	2596	3	Y	-0-					23
03	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	2613	1	3082	3	Y	-0-					23
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	2923	1	3129	3	Y	-0-					23
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	2439	1	3396	3	Y	-0-					23
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	2159	1	3644	3	Y	-0-					23

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2418	-0-	-270	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2431	-0-	-545	-0-	46	1	2385	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2548	-0-	-122	-0-	8	1	2540	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	24	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	46	1	2441	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	200	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	933	-0-	-327	-0-	233	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	383	1	45	2	N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	325	1	1754	2	N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	168	1	1844	2	N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	122	1	1194	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	316	1	1107	3	Y	-0-					7
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	147	1	517	3	Y	-0-					7
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	93	3	Y	-0-					7
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	298	1	1019	3	Y	-0-					7
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	283	1	900	3	Y	-0-					7
06	200	N	669	-0-	469	469	148	1	520	3	Y	1					8
							1	9									

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	99	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	100	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	102	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	112	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	379	-0-	179	179	113	1	266	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	886	1	3540	3	Y	-0-					69
02	6132	X	4419	-0-	-1713	-0-	881	1	3538	3	Y	-0-					69
03	6262	X	5656	-0-	-606	-0-	1132	1	4524	3	Y	-0-					69
04	5730	X	5378	-0-	-352	-0-	1010	1	4368	3	Y	-0-					69
*05	5921	X	5895	-0-	-26	-0-	1231	1	4664	3	Y	-0-					69
*06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	1115	1	4848	3	Y	-0-	52	7			17

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	279	1	4691	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3365	-0-	-1087	-0-	252	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4881	-0-	-48	-0-	279	1	4602	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	270	1	4825	2	N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	279	1	4888	2	N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	270	1	4732	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1228	-0-	-648	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	360	1	834	3	Y	-0-					9
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	339	1	759	3	Y	-0-					9
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	366	1	925	3	Y	23					32
							25	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	472	1	1144	3	Y	-0-					32
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	352	1	946	3	Y	-0-					32
06	200	N	1097	-0-	897	897	302	1	795	3	Y	-0-					32

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	47	1	3081	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2543	-0-	-369	-0-	66	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	467	1	2699	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3042	-0-	-78	-0-	27	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	160	1	2974	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	240	1	2772	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	55	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3143	-0-	-357	-0-	82	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	546	1	3150	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	32	1	3469	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	186	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	283	1	3262	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1129	1	5649	3	Y	-0-					17
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1048	1	4876	3	Y	-0-					17
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	1413	1	4912	3	Y	66					83
							73	9									
04	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	1150	1	5110	3	Y	94	94	1			83
							103	9									
05	6727	X	6042	-0-	-685	-0-	1154	1	4888	3	Y	-0-					83
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1010	1	4880	3	Y	15	15	1			83
							17	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	121	1	2048	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1784	-0-	-260	-0-	112	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	100	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1485	-0-	-615	-0-	178	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1121	-0-	-863	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	777	1	3870	3	N	528	456	1			254
							581	9									
02	5488	X	2874	-0-	-2614	-0-	686	1	1955	3	N	212	272	1			194
							233	9									
03	6293	X	4951	-0-	-1342	-0-	1509	1	3377	3	N	59	117	1			136
							65	9									
04	6090	X	4345	-0-	-1745	-0-	1306	1	2893	3	N	133	151	1			118
							146	9									
05	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	1788	1	4109	3	N	47	72	1			93
							52	9									
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1468	1	3872	3	N	105	91	1			107
							116	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5608	-0-	-1150	-0-	1726	1	3860	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	2032	1	4194	3	Y	-0-					9
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1894	1	4195	3	Y	-0-					9
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	2166	1	4340	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	6758	X	6614	-0-	-144	-0-	2003	1	4587	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1843	1	4189	3	Y	-0-					10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	530	1	1184	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	618	1	1275	3	Y	-0-					9
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	655	1	1450	3	Y	-0-					9
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	724	1	1450	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	691	1	1583	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	200	N	2126	-0-	1926	1926	649	1	1477	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	481	-0-	-480	-0-	142	1	317	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	163	1	335	3	Y	-0-					9
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	514	1	1138	3	Y	-0-					9
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	241	1	482	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	284	1	649	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	200	N	1558	-0-	1358	1358	476	1	1082	3	Y	-0-					10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	244	-0-	-779	-0-	69	1	153	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	1960	N	310	-0-	-1650	-0-	101	1	209	3	Y	-0-					9
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	144	1	320	3	Y	-0-					9
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	168	1	336	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	158	1	362	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	200	N	539	-0-	339	339	165	1	374	3	Y	-0-					10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	175	-0-	-1189	-0-	47	1	106	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					9
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					9
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	34	1	67	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

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

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2390	-0-	-958	-0-	630	1	1760	3	Y	-0-					10
02	2968	X	2410	-0-	-558	-0-	537	1	1873	3	Y	-0-					10
03	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	479	1	2463	3	Y	-0-					10
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	825	1	2412	3	Y	-0-	8	1			2
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	699	1	2420	3	Y	-0-					2
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	664	1	2427	3	Y	-0-					2

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	472	1	1845	3	N	-0-					71
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	491	1	1582	3	N	-0-					71
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	949	1	1791	3	N	-0-	4	1			67
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	988	1	1661	3	N	-0-					67
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	1022	1	1768	3	N	-0-					67
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	917	1	1837	3	N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1432	1	4011	3	Y	-0-					26
02	2688	X	1908	-0-	-780	-0-	488	1	1420	3	Y	-0-					26
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	797	1	2615	3	Y	-0-					26
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1472	1	3768	3	Y	14					40
							15	9									
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1302	1	3914	3	Y	-0-					40
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	1232	1	3981	3	Y	-0-					40

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	58	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	-0-					16
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					16

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

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

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

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

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

01	2728	X	1776	-0-	-952	-0-	446	1	1330	3	Y	-0-					21
02	2576	X	1165	-0-	-1411	-0-	293	1	872	3	Y	-0-					21
03	2852	X	567	-0-	-2285	-0-	176	1	382	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	2760	X	385	-0-	-2375	-0-	119	1	266	3	Y	-0-					4
05	2139	X	305	-0-	-1834	-0-	69	1	236	3	Y	-0-					4
06	200	N	230	-0-	30	30	55	1	175	3	Y	-0-					4

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

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-

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					21
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	25	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

01	1674	X	140	-0-	-1534	-0-	34	1	95	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1512	X	494	-0-	-1018	-0-	174	1	320	3	Y	-0-					26
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	662	1	1917	3	Y	-0-					26
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	988	1	2524	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1046	1	2678	3	Y	-0-					18
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	989	1	2609	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	2341	1	988	3	Y	-0-					6
02	3612	X	2203	-0-	-1409	-0-	1598	1	605	3	Y	-0-					6
03	3999	X	2889	-0-	-1110	-0-	2257	1	614	3	Y	16					22
							18	9									
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5265	1	489	3	Y	-0-	17	1			5
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5630	1	368	3	Y	-0-					5
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5380	1	457	3	Y	-0-					5

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	2984	1	1259	3	Y	-0-					6
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	2936	1	1112	3	Y	-0-					6
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	3627	1	987	3	Y	16					22
							18	9									
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3135	1	291	3	Y	-0-	17	1			5
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3000	1	196	3	Y	-0-					5
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2736	1	233	3	Y	-0-					5

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8483	-0-	-352	-0-	1655	1	6814	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	7952	X	7559	-0-	-393	-0-	1398	1	6146	3	Y	14					16
							15	9									
03	8587	X	8349	-0-	-238	-0-	1494	1	6852	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	8310	X	8065	-0-	-245	-0-	1479	1	6572	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	8587	X	8507	-0-	-80	-0-	1588	1	6919	3	Y	-0-					2
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	1413	1	6843	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4773	-0-	-962	-0-	885	1	3888	3	Y	-0-					25
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1016	1	4056	3	Y	-0-					25
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	900	1	4575	3	Y	-0-					25
04	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	1003	1	3430	3	Y	-0-					25
05	5611	X	4312	-0-	-1299	-0-	907	1	3405	3	Y	-0-					25
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1024	1	3907	3	Y	-0-					25

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3120	-0-	20	20	579	1	2541	3	Y	-0-					25
02	2199	N	2179	-0-	-20	-0-	437	1	1742	3	Y	-0-					25
03	2170	N	1588	-0-	-582	-0-	261	1	1327	3	Y	-0-					25
04	2490	X	2464	-0-	-26	-0-	557	1	1907	3	Y	-0-					25
05	2573	X	2309	-0-	-264	-0-	486	1	1823	3	Y	-0-					25
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	341	1	1303	3	Y	-0-					25

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3042	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2800	N	3355	-0-	555	555	3355	3			Y	-0-					5
03	2843	N	2288	-0-	-555	-0-	2288	3			Y	-0-					5
04	2910	N	2234	-0-	-676	-0-	2221	3	13	9	Y	12					17
05	3007	X	2197	-0-	-810	-0-	2197	3			Y	-0-	12	1			5
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	805	1	1050	3	Y	-0-					5

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					19
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					19
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					19
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	1			Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	200	N	674	-0-	474	474	674	1			Y	-0-					19

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

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

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	206	-0-	-476	-0-	196	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	1540	N	707	-0-	-833	-0-	707	3			Y	-0-					5
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					5
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	3	13	9	Y	12					17
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	1816	-0-	1616	1616	788	1	1028	3	Y	-0-					5

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	627	1	1105	3	Y	-0-					20
02	1624	N	1540	-0-	-84	-0-	544	1	996	3	Y	-0-					20
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	852	1	1127	3	Y	-0-					20
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1030	1	1009	3	Y	-0-					20
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	685	1	1237	3	Y	-0-					20
06	200	N	1851	-0-	1651	1651	655	1	1196	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	472	1	2073	3	N	-0-					8
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	427	1	1970	3	N	-0-					8
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	505	1	2431	3	N	-0-					8
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	518	1	2355	3	N	-0-					8
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	532	1	2410	3	N	-0-					8
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	490	1	2369	3	N	-0-					8

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1553	3	69	9	Y	63	63	1			11
02	1456	X	1240	-0-	-216	-0-	1240	3			Y	-0-					11
03	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			Y	-0-					11
04	1560	X	1345	-0-	-215	-0-	1266	3	79	9	Y	72	72	1			11
05	1612	X	778	-0-	-834	-0-	778	3			Y	-0-					11
06	200	N	408	-0-	208	208	408	3			Y	-0-					11

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					33
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7333	-0-	-169	-0-	1585	1	5746	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
02	6776	X	6552	-0-	-224	-0-	1409	1	5141	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
03	7254	X	7206	-0-	-48	-0-	1372	1	5834	3	Y	-0-					17
04	7110	X	6999	-0-	-111	-0-	1524	1	5468	3	Y	6	3	1			20
							7	9									
05	7347	X	5814	-0-	-1533	-0-	1147	1	4667	3	Y	-0-					20
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1175	1	4908	3	Y	-0-					20

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	1			Y	-0-					15
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4332	1	933	3	Y	-0-					15
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	3875	1	1845	3	Y	-0-					15
04	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	1798	1	3133	3	Y	7					22
							8	9									
*05	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	1148	1	3554	3	Y	59					81
							65	9									
*06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1039	1	3702	3	Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	159	3	Y	40	92	1			6
							44	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	1621	1	1932	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	4060	X	2771	-0-	-1289	-0-	697	1	2059	3	Y	14					16
							15	9									
03	4495	X	2903	-0-	-1592	-0-	612	1	2288	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	3780	X	2044	-0-	-1736	-0-	554	1	1476	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	775	1	2948	3	Y	-0-					2
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	1186	1	2465	3	Y	-0-					2

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7996	-0-	-284	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8321	-0-	-235	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7903	-0-	-377	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1692	-0-	-850	-0-	1692	1			Y	-0-					3
02	2660	X	490	-0-	-2170	-0-	471	1	19	9	Y	17					20
03	3596	X	1715	-0-	-1881	-0-	1715	1			Y	-0-					20
04	3480	X	1728	-0-	-1752	-0-	1728	1			Y	-0-					20
05	3596	X	1650	-0-	-1946	-0-	1650	1			Y	-0-					20
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2141	1	75	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	1113	1	2409	3	Y	-0-					3
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	836	1	2479	3	Y	-0-					3
03	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	1000	1	2485	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	1098	1	2155	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	987	1	2459	3	Y	-0-					5
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	914	1	2191	3	Y	-0-					5

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	461	1	1170	3	Y	-0-					1
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	423	1	1068	3	Y	-0-					1
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	490	1	1149	3	Y	-0-					1
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	537	1	1205	3	Y	-0-					1
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	498	1	1153	3	Y	-0-					1
06	200	N	1603	-0-	1403	1403	428	1	1175	3	Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	303	1	1389	3	Y	2	1	1			21
							2	9									
02	1456	N	1387	-0-	-69	-0-	232	1	1153	3	Y	2	1	1			22
							2	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	277	1	1407	3	Y	-0-					22
04	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	286	1	1201	3	Y	4	2	1			24
							4	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	355	1	1724	3	Y	-0-					24
06	200	N	1210	-0-	1010	1010	222	1	988	3	Y	-0-					24

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	572	1	3275	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	4144	X	3594	-0-	-550	-0-	622	1	2972	3	Y	-0-					5
03	4278	X	4106	-0-	-172	-0-	512	1	3594	3	Y	-0-					5
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	538	1	3463	3	Y	-0-					5
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	587	1	3910	3	Y	-0-					5
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	445	1	3425	3	Y	-0-					5

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	308	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	569	1	4461	2	N	-0-					-0-
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	405	1	5061	2	N	-0-					-0-
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	424	1	4869	2	N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	180	1	5252	2	N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	158	1	5013	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					16
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					32

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

01	1147	N	297	-0-	-850	-0-	4	1	293	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					20
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					20
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			Y	-0-					20
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-					20
06	200	N	208	-0-	8	8	201	1	7	3	Y	-0-					20

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1119	1	3339	3	Y	-0-					21
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	921	1	2742	3	Y	-0-					21
03	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	1264	1	2740	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	1210	1	2692	3	Y	-0-					4
05	4464	X	3792	-0-	-672	-0-	859	1	2933	3	Y	-0-					4
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	828	1	2663	3	Y	-0-					4

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	397	3	937	9	N	852	927	1			311
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	821	728	1			404
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	316	1	310	9	N	282	449	1			237
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	482	1	834	9	N	758	749	1			246
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	163	1	725	9	N	659	695	1			210
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	168	1	395	9	N	359	444	1			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	854	1	3414	3	Y	-0-					69
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	858	1	3446	3	Y	-0-					69
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	880	1	3518	3	Y	-0-					69
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	785	1	3393	3	Y	-0-					69
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	908	1	3437	3	Y	-0-					69
*06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	747	1	3250	3	Y	-0-	52	7			17

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	100	1	254	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	94	1	242	3	Y	-0-					18
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					18

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1638	-0-	-350	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	36	1	1853	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2147	-0-	-433	-0-	6	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	21	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	41	1	2188	2	N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	1791	1	5023	3	Y	-0-					3
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1568	1	4579	3	Y	-0-					3
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	1598	1	5288	3	Y	-0-					3
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	1775	1	5031	3	Y	-0-					3
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	1760	1	5092	3	Y	10					13
							11	9									
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	1636	1	4752	3	Y	-0-					13

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1137	-0-	-754	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	118	-0-	-1308	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	279	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	252	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	279	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1082	-0-	-88	-0-	270	1	812	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	455	-0-	-754	-0-	279	1	176	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	270	1	654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	655	1	2223	3	Y	-0-					18
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	713	1	2017	3	Y	2					20
							2	9									
03	3038	X	1441	-0-	-1597	-0-	363	1	1078	3	Y	-0-					20
04	2940	X	631	-0-	-2309	-0-	262	1	359	3	Y	9	2	1			27
							10	9									
05	3038	X	453	-0-	-2585	-0-	117	1	336	3	Y	-0-					27
06	200	N	418	-0-	218	218	99	1	319	3	Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4009	-0-	-2284	-0-	1063	1	2935	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	5348	X	4116	-0-	-1232	-0-	1452	1	2664	3	Y	-0-					26
03	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	1141	1	3308	3	Y	-0-					26
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1259	1	3219	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	1509	1	3863	3	Y	-0-					18
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	1461	1	3857	3	Y	-0-					18

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	1028	1	2021	3	Y	-0-					18
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	658	1	1879	3	Y	-0-					18
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	1096	1	1779	3	Y	-0-					18
04	2940	N	2623	-0-	-317	-0-	816	1	1807	3	Y	-0-					18
05	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	859	1	1942	3	Y	-0-					18
06	200	N	2268	-0-	2068	2068	733	1	1535	3	Y	-0-					18

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

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

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	18	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	863	-0-	-481	-0-	22	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	717	-0-	-678	-0-	106	1	611	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	840	-0-	-300	-0-	8	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	118	1	1355	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	1564	1	4431	3	Y	16					53
							18	9									
02	4508	X	4402	-0-	-106	-0-	1171	1	3225	3	Y	5					58
							6	9									
03	5208	X	4900	-0-	-308	-0-	1219	1	3681	3	Y	-0-					58
04	5250	X	4870	-0-	-380	-0-	1537	1	3289	3	Y	40	92	1			6
							44	9									
05	5425	X	4966	-0-	-459	-0-	1195	1	3771	3	Y	-0-					6
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1042	1	3126	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	434	-0-	-1457	-0-	424	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	1708	X	931	-0-	-777	-0-	931	1			Y	-0-					5
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	1			Y	-0-					5
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	949	1	13	9	Y	12					17
05	1023	X	904	-0-	-119	-0-	904	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	410	-0-	210	210	410	1			Y	-0-					5

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3824	2	N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	89	1	3343	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	471	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2488	-0-	-1262	-0-	22	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	226	1	4202	2	N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	323	1	3729	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	47	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2692	-0-	-220	-0-	70	1	2622	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	437	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	25	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	147	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	225	1	2589	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

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

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	36	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	55	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	328	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	19	1	2064	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	113	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	167	1	1920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	654	3	Y	2	18	1			8
02	532	X	33	-0-	-499	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					8
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	6	1			2
04	780	X	5	-0-	-775	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	1	1			1
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3158	-0-	-252	-0-	782 14	1 9	2362	3	Y	13	12	1			2
02	3080	X	2815	-0-	-265	-0-	572 15	1 9	2228	3	Y	14					16
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	699 3	1 9	2737	3	Y	3	17	1			2
04	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	722 14	1 9	2446	3	Y	13	13	1			2
05	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	881	1	2337	3	Y	-0-					2
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	963	1	2452	3	Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	202	1	1009	3	Y	-0-					57
02	980	N	641	-0-	-339	-0-	166	1	475	3	Y	-0-					57
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	321	1	718	3	Y	-0-					57
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	325	1	720	3	Y	-0-					57
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	273	1	629	3	Y	-0-					57
*06	200	N	865	-0-	665	665	238	1	627	3	Y	-0-	56	7			1

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

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

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2658	-0-	-1626	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	849	-0-	-2841	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	279	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3757	-0-	-499	-0-	252	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3888	-0-	-948	-0-	279	1	3609	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3859	-0-	-881	-0-	270	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	2221	-0-	-2677	-0-	279	1	1942	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	1645	-0-	-3095	-0-	270	1	1375	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	6052	-0-	-6255	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	1524	-0-	-9592	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	4	-0-	-12303	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7485	-0-	-4425	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
06	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	1113	1	4894	3	Y	-0-					1
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	951	1	4379	3	Y	-0-					1
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1007	1	4850	3	Y	2					3
							2	9									
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	1008	1	4580	3	Y	-0-	1	1			2
05	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1038	1	4700	3	Y	-0-					2
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	927	1	4483	3	Y	-0-					2

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

01	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	28	1	2560	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	65	1	2289	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	33	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

01	7409	X	7400	-0-	-9	-0-	1390	1	5996	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	6692	X	6566	-0-	-126	-0-	1181	1	5370	3	Y	14					16
							15	9									
03	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	1237	1	5973	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	7230	X	7040	-0-	-190	-0-	1422	1	5604	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	7471	X	7149	-0-	-322	-0-	1635	1	5514	3	Y	-0-					2
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1614	1	5183	3	Y	-0-					2

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	845	1	1663	3	Y	-0-					18
02	2212	N	1578	-0-	-634	-0-	410	1	1168	3	Y	-0-					18
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	948	1	1538	3	Y	-0-					18
04	2370	N	2114	-0-	-256	-0-	658	1	1456	3	Y	-0-					18
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	861	1	1946	3	Y	-0-					18
06	200	N	2767	-0-	2567	2567	894	1	1873	3	Y	-0-					18

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	75	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	61	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	200	N	1072	-0-	872	872	11	1	1061	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	1058	-0-	-8304	-0-	198	1	860	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	584	-0-	-6556	-0-	361	1	223	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	1173	-0-	-2981	-0-	510	1	663	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1285	-0-	-245	-0-	766	1	519	2	N	-0-					-0-
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	583	1	842	2	N	-0-					-0-
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	585	1	1271	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3454	-0-	-1103	-0-	1394	1	2034	3	Y	24	16	1			28
							26	9									
02	4172	X	2890	-0-	-1282	-0-	575	1	2315	3	Y	-0-					28
03	4805	X	1645	-0-	-3160	-0-	398	1	1235	3	Y	11	19	1			20
							12	9									
04	4650	X	640	-0-	-4010	-0-	247	1	393	3	Y	-0-	8	1			12
05	4805	X	2901	-0-	-1904	-0-	1194	1	1707	3	Y	-0-					12
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1092	1	1635	3	Y	-0-					12

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	474	-0-	-842	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	272	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	203	1	920	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	172	1	641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1736	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	1176	N	882	-0-	-294	-0-	882	1			Y	-0-					5
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	1			Y	-0-					5
04	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1224	1	13	9	Y	12					17
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	530	-0-	330	330	530	1			Y	-0-					5

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	170	1	770	2	N	-0-					-0-
02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	222	1	763	2	N	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	130	1	429	2	N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	2	N	-0-					-0-
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-					6
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			Y	-0-					6
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6923	3	18	9	Y	16					22
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			Y	-0-	17	1			5
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					5
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			Y	-0-					5

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					10
02	1008	N	701	-0-	-307	-0-	156	1	545	3	Y	-0-					10
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	162	1	835	3	Y	-0-					10
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	408	1	1193	3	Y	-0-	8	1			2
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	271	1	936	3	Y	-0-					2
06	200	N	1146	-0-	946	946	246	1	900	3	Y	-0-					2

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	692	1	3042	3	Y	-0-					14
02	3640	X	3603	-0-	-37	-0-	643	1	2960	3	Y	-0-					14
03	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	712	1	3429	3	Y	6					20
							7	9									
04	4170	X	4130	-0-	-40	-0-	745	1	3385	3	Y	-0-					20
05	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	646	1	2924	3	Y	19	38	1			1
							21	9									
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	657	1	3176	3	Y	-0-					1

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6459	-0-	-702	-0-	2460	1	3999	3	Y	-0-					23
02	6468	X	5350	-0-	-1118	-0-	2575	1	2775	3	Y	-0-					23
03	7161	X	6066	-0-	-1095	-0-	2783	1	3283	3	Y	-0-					23
04	6900	X	6345	-0-	-555	-0-	3065	1	3280	3	Y	-0-					23
05	7130	X	6535	-0-	-595	-0-	2731	1	3804	3	Y	-0-					23
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	2322	1	3919	3	Y	-0-					23

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

O																	
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	56	1	23	3	Y	-0-					6
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	3	Y	-0-					6
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	132	1	36	3	Y	16					22
							18	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	1	21	3	Y	-0-	17	1			5
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	1	13	3	Y	-0-					5
06	200	N	307	-0-	107	107	283	1	24	3	Y	-0-					5

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

01	2604	X	443	-0-	-2161	-0-	82	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	35	-0-	-2317	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	959	-0-	-2	-0-	165	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	232	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	225	-0-	-209	-0-	41	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	565	-0-	365	365	97	1	468	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	290	1	867	3	Y	-0-					21
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	448	1	1334	3	Y	-0-					21
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	586	1	1269	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	213	1	473	3	Y	-0-					4
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	354	1	1210	3	Y	-0-					4
06	200	N	1555	-0-	1355	1355	369	1	1186	3	Y	-0-					4

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	142	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1718	-0-	-130	-0-	154	1	1564	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	124	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	112	1	1673	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	32	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	200	N	1719	-0-	1519	1519	17	1	1702	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

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-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

01	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	891	1	2658	3	Y	-0-					21
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	800	1	2384	3	Y	-0-					21
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1144	1	2480	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1125	1	2504	3	Y	-0-					4
05	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	790	1	2699	3	Y	-0-					4
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	766	1	2464	3	Y	-0-					4

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-	418	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1235	-0-	-1341	-0-	669	1	566	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	632	-0-	-2220	-0-	160	1	472	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	63	-0-	-2697	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1427	-0-	-743	-0-	388	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	316	1	1885	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	1128	1	3117	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	2576	X	1177	-0-	-1399	-0-	415	1	762	3	Y	-0-					26
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	661	1	1915	3	Y	-0-					26
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1023	1	2616	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1260	1	3226	3	Y	-0-					18
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1151	1	3037	3	Y	-0-					18

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	222	-0-	-274	-0-	222	1			Y	-0-					3
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	17					20
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					20
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	658	1	3692	2	N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	644	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	631	1	3641	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3784	-0-	-656	-0-	674	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3298	-0-	-1290	-0-	414	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	436	1	4416	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	1367	1	3777	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	1690	1	3099	3	Y	-0-					26
03	4898	X	3824	-0-	-1074	-0-	981	1	2843	3	Y	-0-					26
04	4740	X	3682	-0-	-1058	-0-	1035	1	2646	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	4898	X	4102	-0-	-796	-0-	1152	1	2950	3	Y	-0-					18
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1359	1	3588	3	Y	-0-					18

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

01	558	N	320	-0-	-238	-0-	72	1	246	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	38	1	106	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	146	1	435	3	Y	-0-					15
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	318	1	438	3	Y	14	3	1			26
							15	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	228	1	653	3	Y	-0-					26
06	200	N	1258	-0-	1058	1058	298	1	960	3	Y	-0-					26

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	19	1	48	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	3	Y	-0-					18

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	1	14	9	Y	13	12	1			2
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	352	1	15	9	Y	14					16
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	66	1	3	9	Y	3	17	1			2
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	236	1	14	9	Y	13	13	1			2
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	1			Y	-0-					2
06	200	N	258	-0-	58	58	258	1			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1997	-0-	-1475	-0-	471	1	1526	2	N	-0-			-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	444	1	2305	2	N	-0-			-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	478	1	2530	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	2128	-0-	-542	-0-	420	1	1708	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	1987	-0-	-1051	-0-	437	1	1550	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2547	-0-	-393	-0-	435	1	2112	2	N	-0-			-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

01	4960	X	4889	-0-	-71	-0-	542	1	4347	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4378	-0-	-158	-0-	515	1	3863	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	437	1	4387	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	469	1	4194	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	176	1	4607	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	197	1	4370	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	N	-0-			-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	2	N	-0-			-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	N	-0-			-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	28	1	529	2	N	-0-			-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

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-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	289	1	4869	3	Y	-0-					3
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	552	1	4628	3	Y	17					20
							19	9									
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	909	1	4501	3	Y	-0-					20
04	4980	X	4667	-0-	-313	-0-	1360	1	3307	3	Y	-0-					20
05	5208	X	5071	-0-	-137	-0-	1411	1	3660	3	Y	-0-					20
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1130	1	3893	3	Y	-0-					20

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

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-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

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-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	255	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2563	-0-	-69	-0-	253	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	251	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	2880	N	2818	-0-	-62	-0-	262	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	134	1	2773	2	N	-0-					-0-
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	143	1	2735	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	288	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	256	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	422	1	1656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2329	-0-	-3344	-0-	279	1	2050	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	1901	-0-	-1431	-0-	252	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	279	1	3941	2	N	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	270	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	279	1	4522	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1446	-0-	-804	-0-	270	1	1176	2	N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2067	-0-	-630	-0-	748	1	1319	3	Y	-0-					20
02	2352	N	1978	-0-	-374	-0-	698	1	1280	3	Y	-0-					20
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1380	3	Y	-0-					20
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	1244	1	1219	3	Y	-0-					20
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	760	1	1371	3	Y	-0-					20
06	200	N	2527	-0-	2327	2327	894	1	1633	3	Y	-0-					20

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	517	1	1203	3	Y	-0-					6
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	426	1	992	3	Y	-0-					6
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	699	1	970	3	Y	-0-					6
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	682	1	1180	3	Y	-0-					6
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	518	1	1096	3	Y	-0-					6
06	200	N	1253	-0-	1053	1053	346	1	907	3	Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2757	3	2	9	Y	2	24	1			13
02	2576	X	2466	-0-	-110	-0-	2466	3			Y	-0-					13
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2843	3	20	9	Y	18					31
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					31
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					31
06	200	N	2673	-0-	2473	2473	2673	3			Y	-0-					31

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

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

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	588	1	1626	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1848	N	1248	-0-	-600	-0-	440	1	808	3	Y	-0-					26
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	784	1	2271	3	Y	-0-					26
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	746	1	1905	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	687	1	1760	3	Y	-0-					18
06	200	N	2385	-0-	2185	2185	655	1	1730	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	206	1	480	3	Y	-0-					5
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	146	1	339	3	Y	-0-					5
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	266	1	369	3	Y	-0-					5
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	314	1	543	3	Y	-0-					5
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	168	1	355	3	Y	-0-					5
06	200	N	506	-0-	306	306	140	1	366	3	Y	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	877	-0-	-394	-0-	877	1			Y	-0-					15
02	1260	N	796	-0-	-464	-0-	655	1	141	3	Y	-0-					15
03	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	119	1	56	3	Y	-0-					15
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	332	1	578	3	Y	7					22
							8	9									
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	354	1	1095	3	Y	59					81
							65	9									
*06	200	N	1301	-0-	1101	1101	285	1	1016	3	Y	-0-					81

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	538	1	2081	3	Y	5	4	1			12
							6	9									
02	3668	X	2168	-0-	-1500	-0-	449	1	1713	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
03	4061	X	2533	-0-	-1528	-0-	468	1	2065	3	Y	-0-					12
04	3930	X	2733	-0-	-1197	-0-	729	1	1993	3	Y	10	7	1			15
							11	9									
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	565	1	2271	3	Y	-0-					15
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	565	1	2166	3	Y	-0-					15

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3031	-0-	-1805	-0-	3021	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	4508	X	1329	-0-	-3179	-0-	1329	3			Y	-0-					5
03	4991	X	3406	-0-	-1585	-0-	3406	3			Y	-0-					5
04	4830	X	2163	-0-	-2667	-0-	154	1	1996	3	Y	12					17
							13	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	864	1	3451	3	Y	-0-	12	1			5
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1283	1	3257	3	Y	-0-					5

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5236	-0-	-1036	-0-	9	1	5227	2	N	-0-					-0-
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	282	1	8589	2	N	-0-					-0-
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	247	1	8340	2	N	-0-					-0-
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	178	1	8912	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6291	-0-	-99	-0-	366	1	5925	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	163	1	6596	2	N	-0-					-0-
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	266	1	6026	2	N	-0-					-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	305	1	6777	2	N	-0-					-0-
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	331	1	6602	2	N	-0-					-0-
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	370	1	6876	2	N	-0-					-0-
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	418	1	6026	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

01	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	91	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	107	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	90	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	45	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

01	6076	X	2584	-0-	-3492	-0-	479	1	2105	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	5488	X	2021	-0-	-3467	-0-	360	1	1661	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	718	-0-	-4614	-0-	123	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	342	-0-	-4818	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	49	-0-	-4725	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

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-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

01	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	765 1	1 9	3362	3	Y	1					1
02	3920	X	3789	-0-	-131	-0-	676	1	3113	3	Y	-0-					1
03	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	731	1	3522	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4260	X	2295	-0-	-1965	-0-	414	1	1881	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3264	-0-	-1138	-0-	590	1	2674	3	Y	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	677	1	3275	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5695	-0-	-846	-0-	1055	1	4640	3	N	-0-					46
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	1084	1	4995	3	N	17					63
							19	9									
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	1546	1	7450	3	N	-0-					63
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1575	1	7157	3	N	-0-					63
05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	1615	1	7310	3	N	-0-					63
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	1491	1	7209	3	N	-0-					63

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	78	1	263	3	Y	1	1	1			43
							1	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	56	1	158	3	Y	1	1	1			43
							1	9									
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	51	1	153	3	Y	-0-					43
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	161	1	222	3	Y	9	1	1			51
							10	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	126	1	359	3	Y	-0-					51
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	3	Y	-0-					51

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

01	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	181	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	202	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	182	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	197	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	93	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	102	1	2320	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	45	30	1			54
02	4508	X	449	-0-	-4059	-0-	89	1	360	3	Y	-0-					54
03	4991	X	569	-0-	-4422	-0-	121	1	375	3	Y	66	38	1			82
							73	9									
04	4830	X	1704	-0-	-3126	-0-	658	1	1046	3	Y	-0-	33	1			49
05	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	1270	1	1817	3	Y	-0-					49
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	1039	1	1557	3	Y	-0-					49

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	799	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			Y	-0-					5
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			Y	-0-					5
04	780	N	339	-0-	-441	-0-	326	1	13	9	Y	12					17
05	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	563	-0-	363	363	563	1			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

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

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

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

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4 11	1 9	12	3	Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	79	1	227	3	Y	-0-					26
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	282 1	1 9	720	3	Y	1	9	1			18
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	3	Y	-0-					18
06	200	N	501	-0-	301	301	138	1	363	3	Y	-0-					18

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	1394 14	1 9	5241	3	Y	13	12	1			2
02	5936	X	5728	-0-	-208	-0-	1108 15	1 9	4605	3	Y	14					16
03	6696	X	6243	-0-	-453	-0-	1316 3	1 9	4924	3	Y	3	17	1			2
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	1159 14	1 9	5174	3	Y	13	13	1			2
05	6696	X	6219	-0-	-477	-0-	1264	1	4955	3	Y	-0-					2
06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1356	1	4531	3	Y	-0-					2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1 14	1 9	5	3	Y	13	12	1			2
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	14					16
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	3	17	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	1			2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1415	-0-	-1840	-0-	575	1	840	3	Y	-0-	6	1			1
02	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	433	1	1744	3	Y	-0-					1
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	874	1	2712	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1568	1	2492	3	Y	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1463	1	2093	3	Y	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	398	1	597	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	7	1			3
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	Y	-0-	1	1			2
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	42	1	60	3	Y	-0-					2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	3	Y	-0-					2

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7804	-0-	-1062	-0-	1446 1	1 9	6357	3	Y	1	1	1			1
02	8008	X	7318	-0-	-690	-0-	1305	1	6013	3	Y	-0-					1
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	1544	1	7438	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	1676	1	7619	3	Y	-0-					-0-
05	8587	X	7983	-0-	-604	-0-	1444	1	6539	3	Y	-0-					-0-
06	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1468	1	7095	3	Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	1033	1	4623	3	Y	-0-	37	1			4
02	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	827	1	4274	3	Y	-0-					4
03	5797	X	5676	-0-	-121	-0-	1412	1	4264	3	Y	-0-					4
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1613	1	4055	3	Y	-0-					4
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1486	1	4291	3	Y	-0-					4
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	1502	1	3826	3	Y	-0-					4

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	504	1	1281	3	Y	-0-					14
02	2380	X	1814	-0-	-566	-0-	553	1	1261	3	Y	-0-					14
03	2635	X	2145	-0-	-490	-0-	775	1	1370	3	Y	-0-					14
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	856 46	1 9	1440	3	Y	42					56
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	942	1	1535	3	Y	-0-					56
06	200	N	2486	-0-	2286	2286	1161	1	1325	3	Y	-0-					56

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9	1181	3	Y	2	2	1			7
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	1063	3	Y	2	2	1			7
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	256	1	1133	3	Y	-0-					7
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	402 4	1 9	1099	3	Y	4	3	1			8
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	296	1	1189	3	Y	-0-					8
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	301	1	1153	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	7	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	14					16
							15	9									
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	2	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	1306	1	3606	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	4480	X	3360	-0-	-1120	-0-	1186	1	2174	3	Y	-0-					26
03	4960	X	4109	-0-	-851	-0-	1054	1	3055	3	Y	-0-					26
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	1409	1	3601	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1438	1	3680	3	Y	-0-					18
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1359	1	3587	3	Y	-0-					18

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2305	-0-	-2500	-0-	1310	1	995	3	Y	-0-					16
02	4340	X	3198	-0-	-1142	-0-	1627	1	1571	3	Y	-0-					16
03	4743	X	4170	-0-	-573	-0-	2681	1	1489	3	Y	-0-					16
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1859	1	2882	3	Y	-0-					16
05	4619	X	4504	-0-	-115	-0-	1729	1	2775	3	Y	-0-					16
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1568	1	2412	3	Y	-0-					16

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	9	1	583	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3526	-0-	426	426	372	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6335	-0-	3335	3761	278	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8132	-0-	5032	8793	189	1	7943	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7547	-0-	4547	13340	308	1	7239	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	212	1	2595	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2399	-0-	-9	-0-	226	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	177	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	172	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	109	1	2722	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	117	1	2568	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	875	1	585	2	N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	643	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	430	1	599	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	1			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	1			Y	-0-					5
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			Y	-0-					5
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	1	13	9	Y	12					17
05	2170	N	350	-0-	-1820	-0-	350	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	262	-0-	62	62	262	1			Y	-0-					5

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	5149	1	7517	3	Y	129	42	1			140
							142	9									
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	2371	1	9550	3	Y	-0-					140
03	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	3055	1	9486	3	Y	88	97	1			131
							97	9									
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	4846	1	7704	3	Y	-0-	53	1			78
05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	5295	1	7576	3	Y	-0-					78
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	4806	1	7197	3	Y	-0-					78

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3626	-0-	-63	-0-	670	1	2944	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	3332	X	3224	-0-	-108	-0-	575	1	2649	3	Y	-0-					3
03	3596	X	3529	-0-	-67	-0-	605	1	2915	3	Y	8					11
							9	9									
04	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	629	1	2860	3	Y	-0-					11
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	661	1	2994	3	Y	8					19
							9	9									
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	582	1	2812	3	Y	2					21
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	12	1	6	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

01	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	1159	1	3251	3	Y	-0-					3
02	4480	X	3966	-0-	-514	-0-	1012	1	2954	3	Y	-0-					3
03	4681	X	4078	-0-	-603	-0-	947	1	3131	3	Y	-0-					3
04	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	1089	1	3087	3	Y	-0-					3
05	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	1085	1	3137	3	Y	9					12
							10	9									
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1168	1	3391	3	Y	-0-					12

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

01	6696	X	5200	-0-	-1496	-0-	323	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	3751	-0-	-2297	-0-	413	1	3338	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4862	-0-	-1338	-0-	484	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	683	1	5120	2	N	-0-					-0-
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	854	1	4656	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	278	1	4750	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	520	1	1324	3	Y	-0-					14
02	1848	N	1661	-0-	-187	-0-	507	1	1154	3	Y	-0-					14
03	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	718	1	1270	3	Y	-0-					14
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	683	1	1147	3	Y	42					56
							46	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	737	1	1202	3	Y	-0-					56
06	200	N	1872	-0-	1672	1672	874	1	998	3	Y	-0-					56

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

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-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	868	N	314	-0-	-554	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	546	1	387	2	N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1056	1	569	2	N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2252	1	38	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	99	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2072	-0-	-924	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2078	-0-	-929	-0-	12	1	2066	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2063	-0-	-667	-0-	101	1	1962	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1960	-0-	-737	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	1950	-0-	1750	1750	1950	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

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-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

01	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	268	1	2025	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	295	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	269	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	277	1	1970	2	N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	182	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	179	1	2116	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

01	558	N	275	-0-	-283	-0-	65	1	210	2	N	-0-					-0-
02	392	N	30	-0-	-362	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	2	N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	35	1	145	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	2	N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

01	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	358	1	4379	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	378	1	3633	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	351	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4391	-0-	-199	-0-	267	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4412	-0-	-331	-0-	169	1	4243	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4148	-0-	-442	-0-	181	1	3967	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

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-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2858	-0-	-87	-0-	179	1	2679	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2495	-0-	-81	-0-	210	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	2595	-0-	-288	-0-	168	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2554	-0-	-206	-0-	206	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	70	1	2448	2	N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	151	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1915	-0-	-213	-0-	165	1	1750	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	167	1	2048	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	165	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	80	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	80	1	1949	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	51	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	78	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	473	1	2735	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3092	-0-	-208	-0-	28	1	3064	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	159	1	2970	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	238	1	2746	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5580	1	1	9	Y	1	26	1			5
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	1			Y	-0-					5
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5594	1	23	9	Y	21	23	1			3
04	5400	X	5029	-0-	-371	-0-	5029	1			Y	-0-					3
05	5859	X	5401	-0-	-458	-0-	5401	1			Y	-0-					3
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4920	1	8	9	Y	7					10

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	33	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1780	-0-	-264	-0-	46	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1857	-0-	-468	-0-	274	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	18	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	102	1	1907	2	N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	136	1	1570	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	47	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	68	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	363	1	2097	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	26	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	130	1	2422	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1778	-0-	-1252	-0-	142	1	1636	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	637	1	3630	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3797	-0-	-179	-0-	642	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	675	1	3663	2	N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	820	1	3543	2	N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	601	1	3768	2	N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	509	1	3706	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9045	-0-	-1743	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	7797	-0-	-1947	-0-	8	1	7789	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8551	-0-	-1307	-0-	205	1	8346	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	9293	-0-	-247	-0-	223	1	9070	2	N	-0-					-0-
05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	197	1	10353	2	N	-0-					-0-
06	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	296	1	8980	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		163	-0-	163	163	61	1	102	3	Y	-0-					23

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6617	-0-	-1381	-0-	6616	3	1	9	Y	1	23	1			4
02	7224	X	6254	-0-	-970	-0-	6254	3			Y	-0-					4
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7321	3	24	9	Y	22	23	1			3
04	7050	X	6633	-0-	-417	-0-	6633	3			Y	-0-					3
05	7285	X	6735	-0-	-550	-0-	6735	3			Y	-0-					3
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6844	3	142	9	Y	129					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2409	-0-	-288	-0-	196	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2143	-0-	-433	-0-	227	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2279	-0-	-573	-0-	202	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	254	1	1955	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	117	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2199	-0-	-141	-0-	120	1	2079	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	619	-0-	-3659	-0-	552	1	67	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	1413	-0-	-2255	-0-	1084	1	329	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3596	-0-	-465	-0-	298	1	3298	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1505	-0-	-2155	-0-	1280	1	225	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	724	-0-	-2469	-0-	724	1			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1870	-0-	-703	-0-	153	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2362	-0-	-211	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1664	-0-	-376	-0-	1	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	130	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2147	-0-	-343	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	45	1	2915	2	N	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	67	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	436	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	25	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	146	1	2727	2	N	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	223	1	2571	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	803	-0-	-4064	-0-	149	1	654	3	Y	-0-					11
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	-0-					11
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					11
04	4470	X	1340	-0-	-3130	-0-	242	1	1098	3	Y	-0-					11
05	4619	X	1035	-0-	-3584	-0-	185	1	840	3	Y	9					20
							10	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	631	1	3051	3	Y	4					24
							4	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

01	5084	X	4510	-0-	-574	-0-	836	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4317	-0-	-247	-0-	770	1	3547	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	857	1	4127	3	N	-0-					-0-
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	888	1	4037	3	N	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	905	1	4095	3	N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	808	1	3907	3	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

01	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	173	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	217	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	206	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	211	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	101	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	76	1	1720	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1232	1	5417	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	1156	1	5325	3	Y	-0-					3
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	1248	1	6014	3	Y	8					11
							9	9									
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	1248	1	5673	3	Y	-0-					11
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	1317	1	5961	3	Y	8					19
							9	9									
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1009	1	4879	3	Y	2					21
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	762	1	3348	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	669	1	3080	3	Y	-0-					15
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	777	1	3745	3	Y	19					34
							21	9									
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	763	1	3470	3	Y	-0-	31	1			3
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	770	1	3488	3	Y	11					14
							12	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	706	1	3414	3	Y	3					17
							3	9									

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5463	-0-	-799	-0-	1009	1	4437	3	Y	15	8	1			17
							17	9									
02	5208	X	4439	-0-	-769	-0-	792	1	3647	3	Y	-0-					17
03	5766	X	5690	-0-	-76	-0-	974	1	4692	3	Y	22	12	1			27
							24	9									
04	5520	X	5483	-0-	-37	-0-	989	1	4494	3	Y	-0-	11	1			16
05	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	1002	1	4536	3	Y	-0-					16
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	930	1	4498	3	Y	-0-					16

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	698	1	3067	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	567	1	2610	3	Y	-0-					15
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	739	1	3560	3	Y	19					34
							21	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	617	1	2802	3	Y	-0-	31	1			3
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	785	1	3553	3	Y	11					14
							12	9									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	601	1	2903	3	Y	3					17
							3	9									

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	4234	-0-	-2555	-0-	1751	1	2432	3	Y	46	41	1			152
							51	9									
02	4508	X	2283	-0-	-2225	-0-	2185	1	45	3	Y	48	45	1			155
							53	9									
03	5611	X	4734	-0-	-877	-0-	2280	1	2454	3	Y	-0-					155
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1868	1	3666	3	Y	44	64	1			135
							48	9									
05	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	1690	1	3511	3	Y	21					156
							23	9									
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	2178	1	3775	3	Y	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					55
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			Y	-0-					55
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					55
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	1			Y	-0-					55
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-					55

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4701	-0-	-1437	-0-	708	1	3993	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5129	-0-	-415	-0-	826	1	4303	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	886	1	4241	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	796	1	3888	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4731	-0-	-942	-0-	713	1	4018	3	Y	-0-					-0-
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	915	1	4409	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	48	-0-	-1998	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					1
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	205	3	Y	2					3
							2	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	3	Y	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	46	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

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

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	372	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	761	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	500	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	669	1	2221	2	N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	635	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	558	1	2443	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2122	-0-	-62	-0-	125	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	318	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	399	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	454	1	1805	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	130	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	182	1	2576	2	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	578	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	624	1	2907	2	N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	668	1	2623	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					50

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	1			Y	-0-					5
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			Y	-0-					5
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	607	1	13	9	Y	12					17
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	605	-0-	405	405	605	1			Y	-0-					5

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1021	-0-	-211	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	621	-0-	-712	-0-	129	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	836	-0-	-814	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	178	1	261	3	Y	-0-	23	1			6
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	90	1	361	3	Y	-0-					6
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	3	Y	-0-	4	1			2
04	420	N	160	-0-	-260	-0-	62	1	98	3	Y	-0-	1	1			1
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	147	1	211	3	Y	-0-					1
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	57	1	85	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

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

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					14
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			Y	-0-					14
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					14
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			Y	-0-					14
06	200	N	570	-0-	370	370	570	1			Y	-0-					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	16	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					18

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	3	3	9	Y	3	73	1			13
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					13
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	613	3	78	9	Y	71	74	1			10
04	840	N	412	-0-	-428	-0-	412	3			Y	-0-					10
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					10
06	200	N	500	-0-	300	300	463	3	37	9	Y	34					44

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

01	2356	X	2093	-0-	-263	-0-	757	1	1336	3	Y	-0-					20
02	2128	X	2081	-0-	-47	-0-	735	1	1346	3	Y	-0-					20
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1128	1	1492	3	Y	-0-					20
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	1317	1	1290	3	Y	-0-					20
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	855	1	1544	3	Y	-0-					20
06	200	N	2599	-0-	2399	2399	919	1	1680	3	Y	-0-					20

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	1059	1	1866	3	Y	-0-					20
02	2548	N	1964	-0-	-584	-0-	693	1	1271	3	Y	-0-					20
03	2852	N	1855	-0-	-997	-0-	799	1	1056	3	Y	-0-					20
04	2790	N	2029	-0-	-761	-0-	1025	1	1004	3	Y	-0-					20
05	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	715	1	1292	3	Y	-0-					20
06	200	N	2110	-0-	1910	1910	746	1	1364	3	Y	-0-					20

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	1			46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1254	1	4053	3	Y	-0-					5
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1349	1	3468	3	Y	-0-					5
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1455	1	3998	3	Y	41					46
							45	9									
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1377	1	3737	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	1429	1	3754	3	Y	-0-					46
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1261	1	3485	3	Y	-0-					46

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	568	1	2584	3	Y	1					8
							1	9									
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	573	1	2594	3	Y	-0-					8
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	487	1	2356	3	Y	-0-					8

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	2	3	1			10
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	5	3	1			12
03	589	N	227	-0-	-362	-0-	69	1	158	3	Y	-0-					12
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	103	1	246	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	176	1	316	3	Y	-0-					13
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	3	Y	-0-					13

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8102	3	4	9	Y	4	5	1			7
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7338	3	6	9	Y	5	4	1			8
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			Y	-0-					8
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9623	3	8	9	Y	7	7	1			8
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7655	3	6	9	Y	5					13
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6515	3	7	9	Y	6	5	1			14

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4126	-0-	-772	-0-	4116	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					5
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			Y	-0-					5
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	349	1	4523	3	Y	12					17
							13	9									
05	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	1096	1	4373	3	Y	-0-	12	1			5
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1515	1	3843	3	Y	-0-					5

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	1460	1	3875	3	N	-0-					66
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	962	1	2342	3	N	-0-					66
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1812	1	4405	3	N	-0-					66
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	1530	1	4009	3	N	-0-	52	1			14
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	1667	1	4444	3	N	-0-					14
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	1579	1	4312	3	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	781	1	2522	3	Y	-0-					5
02	3332	X	3014	-0-	-318	-0-	844	1	2170	3	Y	-0-					5
03	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	934	1	2566	3	Y	41					46
							45	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	921	1	2497	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	941	1	2472	3	Y	-0-					46
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	895	1	2476	3	Y	-0-					46

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	2592	1	5796	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	2485	1	5129	3	Y	-0-					9
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	2568	1	5685	3	Y	-0-					9
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	2639	1	5289	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	2369	1	5422	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	2294	1	5214	3	Y	-0-					10

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	90	1	394	3	Y	-0-	37	1			4
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	100	1	355	3	Y	-0-					4
03	651	N	384	-0-	-267	-0-	90	1	294	3	Y	-0-					4
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	81	1	248	3	Y	-0-					4
05	496	N	228	-0-	-268	-0-	53	1	175	3	Y	-0-					4
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	42	1	144	3	Y	-0-					4

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					5
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					5
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	41					46
							45	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	Y	-0-					46
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					46

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					5
03	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	3			Y	-0-					5
04	1998	N	1784	-0-	-214	-0-	1771	3	13	9	Y	12					17
05	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	1604	3			Y	-0-	12	1			5
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	103	1	45	3	Y	-0-					5

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	445	1	1956	3	N	-0-					75
02	2072	N	1878	-0-	-194	-0-	1878	3			N	-0-					75
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					75
04	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2165	3			N	-0-					75
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					75
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	245	1	1186	3	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1386	1	4476	3	Y	-0-					5
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1534	1	3946	3	Y	-0-					5
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1497	1	4114	3	Y	41					46
							45	9									
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	1568	1	4253	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	1587	1	4170	3	Y	-0-					46
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1466	1	4055	3	Y	-0-					46

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	155	1	3586	2	N	-0-					-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	258	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	328	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	271	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	386	1	1763	2	N	-0-					-0-
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	424	1	1068	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	105	1	2880	2	N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	125	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3134	-0-	134	134	499	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3167	-0-	67	201	539	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	2598	N	2397	-0-	-201	-0-	476	1	1921	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

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

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	1039	1	2156	3	Y	-0-					34
02	3192	X	2894	-0-	-298	-0-	939	1	1891	3	Y	58	42	1			50
							64	9									
03	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	908	1	1995	3	Y	-0-					50
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1110	1	2700	3	Y	74	54	1			70
							81	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1156	1	2540	3	Y	-0-					70
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	981	1	2801	3	Y	14					84
							15	9									

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	771	1	3842	3	Y	-0-					57
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1239	1	3533	3	Y	-0-					57
03	4371	X	4332	-0-	-39	-0-	1338	1	2994	3	Y	-0-					57
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	1428	1	3162	3	Y	-0-					57
05	4960	X	3980	-0-	-980	-0-	1207	1	2773	3	Y	-0-					57
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1106	1	2916	3	Y	-0-	56	7			1

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	392	N	174	-0-	-218	-0-	174	3			Y	-0-					5
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					5
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	9	Y	12					17
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	342	-0-	142	142	239	1	103	3	Y	-0-					5

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	314	-0-	-368	-0-	30	1	284	2	N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	34	1	343	2	N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	2	N	-0-					-0-
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	38	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2134	-0-	-190	-0-	56	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	336	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	20	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	113	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	167	1	1922	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1345	1	3024	3	Y	-0-					105
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1195	1	2735	3	Y	39	108	1			36
							43	9									
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1175	1	2944	3	Y	-0-					36
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1200	1	2807	3	Y	13	31	1			18
							14	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	1308	1	3115	3	Y	-0-					18
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1262	1	3192	3	Y	3					21
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	205	1	2767	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2576	-0-	-224	-0-	237	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	210	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	348	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	73	1	2787	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	93	1	2681	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	-0-					-0-
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	123	1	52	2	N	-0-					-0-
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	105	1	450	2	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	91	1	683	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	N	-0-					-0-
05	124	X	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
06	900	X	7	-0-	-893	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2812	-0-	-970	-0-	42	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2451	-0-	-517	-0-	64	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	425	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	25	1	2742	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	140	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	221	1	2545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	179	1	4653	3	Y	2	37	1			7
							2	9									
02	4676	X	3671	-0-	-1005	-0-	3671	3			Y	-0-					7
03	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	29	1	5087	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	246	1	4769	3	Y	-0-					5
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			Y	-0-					5
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5067	3	15	9	Y	14					19

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2057	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2093	-0-	-759	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1634	-0-	-1126	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1396	-0-	-1456	-0-	1396	1			N	-0-					-0-
06	2760	X	1775	-0-	-985	-0-	84	1	1691	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	846	1	914	3	Y	-0-					98
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	746	1	774	3	Y	249	135	1			212
							274	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	733	1	942	3	Y	-0-					212
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	717	1	776	3	Y	215	216	1			211
							237	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	732	1	638	3	Y	-0-					211
06	200	N	1310	-0-	1110	1110	695	1	571	3	Y	40					251
							44	9									

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1075	1	4692	3	Y	-0-	37	1			4
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1156	1	4104	3	Y	-0-					4
03	5518	X	5424	-0-	-94	-0-	1271	1	4153	3	Y	-0-					4
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1441	1	4420	3	Y	-0-					4
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1325	1	4422	3	Y	-0-					4
06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1267	1	4378	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	225	1	285	3	Y	5	5	1			16
							6	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	240	1	405	3	Y	5	5	1			16
							6	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	149	1	341	3	Y	-0-					16
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	512	1	1229	3	Y	6	6	1			16
							7	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	748	1	1340	3	Y	-0-					16
06	200	N	1547	-0-	1347	1347	581	1	966	3	Y	-0-					16

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

01	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	550	1	2416	3	Y	-0-					7
02	2744	X	2470	-0-	-274	-0-	441	1	2029	3	Y	-0-					7
03	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	452	1	2180	3	Y	-0-					7
04	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	464	1	2107	3	Y	1					8
							1	9									
05	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	473	1	2144	3	Y	-0-					8
06	200	N	2486	-0-	2286	2286	426	1	2060	3	Y	-0-					8

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

01	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	134	1	2235	3	Y	-0-					63
02	2660	X	1690	-0-	-970	-0-	76	1	1614	3	Y	-0-					63
03	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	495	1	2325	3	Y	-0-					63
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	538	1	2883	3	Y	-0-					63
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	262	1	2601	3	Y	-0-					63
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	580	1	2767	3	Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

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-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	32	1	2122	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1955	-0-	-61	-0-	51	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	324	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	19	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	112	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	170	1	1959	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3			Y	-0-					5
03	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			Y	-0-					5
04	1920	N	1328	-0-	-592	-0-	1315	3	13	9	Y	12					17
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	843	-0-	643	643	588	1	255	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	3156	1	4006	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
02	5628	X	5346	-0-	-282	-0-	1987	1	3355	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1939	1	4436	3	Y	-0-					14
04	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	1563	1	3753	3	Y	5	6	1			13
							6	9									
05	6231	X	4528	-0-	-1703	-0-	1622	1	2906	3	Y	-0-					13
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1886	1	3135	3	Y	-0-					13

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2879	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					5
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					5
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	3	13	9	Y	12					17
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	1304	-0-	1104	1104	910	1	394	3	Y	-0-					5

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	535	1	2258	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	240	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	669	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	741	1	2288	2	N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	706	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	953	1	2394	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1769	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3224	-0-	-80	-0-	1562	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	1720	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3173	-0-	-907	-0-	1580	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3386	-0-	-830	-0-	1715	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	1550	1	1739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

01	10013	X	9718	-0-	-295	-0-	925	1	8793	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	8769	-0-	-275	-0-	794	1	7975	2	N	-0-			-0-
03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	860	1	8986	2	N	-0-			-0-
04	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	991	1	8525	2	N	-0-			-0-
05	9734	X	9311	-0-	-423	-0-	904	1	8407	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8005	-0-	-1385	-0-	690	1	7315	2	N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

01	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	29	1	1912	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1566	-0-	-394	-0-	41	1	1525	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	282	1	1626	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	16	1	1770	2	N	-0-			-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	146	1	1680	2	N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

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-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

01	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	57	1	3732	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3225	-0-	-443	-0-	84	1	3141	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	545	1	3146	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3472	-0-	-458	-0-	31	1	3441	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	185	1	3450	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3283	-0-	-377	-0-	262	1	3021	2	N	-0-			-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	31	1	2032	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1700	-0-	-288	-0-	44	1	1656	2	N	-0-			-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	344	1	1986	2	N	-0-			-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	18	1	2001	2	N	-0-			-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	165	1	1902	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

01	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	181	1	3751	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3511	-0-	-101	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
03	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	1102	1	2808	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3775	-0-	-65	-0-	49	1	3726	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	60	1	3472	2	N	-0-			-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	48	1	3907	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

01	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	752	1	2122	3	Y	-0-					41
02	2828	X	1483	-0-	-1345	-0-	440	1	1043	3	Y	-0-					41
03	3658	X	3028	-0-	-630	-0-	716	1	2312	3	Y	-0-					41
04	3540	X	2776	-0-	-764	-0-	677	1	2099	3	Y	-0-					41
05	3658	X	2689	-0-	-969	-0-	705	1	1984	3	Y	-0-					41
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	670	1	1560	3	Y	-0-					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					38
02	252	N	40	-0-	-212	-0-	40	1			Y	-0-					38
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	1			Y	-0-					38
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	1			Y	-0-					38
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-					38
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					21
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	282	1	302	3	Y	-0-					21
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	1			Y	-0-					21
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	1			Y	-0-					21
05	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	1			Y	-0-					21
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			Y	-0-					21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1211	1	3044	2	N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1418	1	2366	2	N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1286	1	3069	2	N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1305	1	2904	2	N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1201	1	3128	2	N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	1160	1	3004	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

01	5208	X	2374	-0-	-2834	-0-	611	1	1763	3	Y	-0-					10
02	4536	X	2362	-0-	-2174	-0-	931	1	1431	3	Y	-0-					10
03	4030	X	2879	-0-	-1151	-0-	662	1	2217	3	Y	-0-					10
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	736	1	2097	3	Y	-0-					10
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	738	1	2144	3	Y	3					13
							3	9									
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	637	1	2061	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	43	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	279	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1898	-0-	-34	-0-	252	1	1646	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	279	1	1634	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	270	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1564	-0-	-544	-0-	279	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	270	1	637	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	239	-0-	-164	-0-	239	1			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	536	-0-	-828	-0-	368	1	168	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	999	-0-	-321	-0-	474	1	525	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	511	-0-	-853	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	369	1	303	2	N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	10	10	1			26
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					26
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	43	1	124	3	Y	-0-					26
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	264	1	675	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	92	3	Y	-0-					18
06	200	N	222	-0-	22	22	61	1	161	3	Y	-0-					18

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	46	1	2996	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2739	-0-	-117	-0-	71	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	403	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	26	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	155	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	231	1	2667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	108	1	7037	2	N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	176	1	6564	2	N	-0-					-0-
03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	1109	1	6402	2	N	-0-					-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	62	1	6861	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5093	-0-	-425	-0-	260	1	4833	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4849	-0-	-491	-0-	387	1	4462	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	253	-0-	-150	-0-	54	1	199	2	N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	360	1	908	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	5	-0-	-398	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	200	1	248	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	2038	1	4737	3	Y	-0-					76
02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	5302	1	2076	3	Y	-0-					76
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	4172	1	3149	3	Y	-0-					76
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	3666	1	3313	3	Y	-0-					76
05	7099	X	5900	-0-	-1199	-0-	2299	1	3601	3	Y	-0-					76
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1848	1	3623	3	Y	13					89
							14	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

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

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	158	1	1187	2	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	92	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	147	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	16	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

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-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	2246	1	6703	3	Y	-0-					21
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	2085	1	6212	3	Y	-0-					21
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	2988	1	6477	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	2953	1	6572	3	Y	-0-					4
05	9145	X	8814	-0-	-331	-0-	1996	1	6818	3	Y	-0-					4
06	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	2133	1	6857	3	Y	-0-					4

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2603	-0-	-29	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2216	-0-	-698	-0-	42	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2020	-0-	-800	-0-	6	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	27	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	50	1	2651	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1817	-0-	-1066	-0-	35	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	11	1	3578	2	N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	32	1	3461	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	61	1	3239	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	201	1	1112	3	Y	-0-					40
02	1456	N	1229	-0-	-227	-0-	190	1	1039	3	Y	-0-					40
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	327	1	1109	3	Y	-0-					40
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	323	1	1061	3	Y	-0-	7	1			33
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	488	1	1068	3	Y	-0-					33
06	200	N	1447	-0-	1247	1247	423	1	1024	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	37	1			4
02	1092	N	855	-0-	-237	-0-	139	1	716	3	Y	-0-					4
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	248	1	749	3	Y	-0-					4
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	286	1	719	3	Y	-0-					4
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	315	1	911	3	Y	-0-					4
06	200	N	1477	-0-	1277	1277	416	1	1061	3	Y	-0-					4

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	401	1	3982	3	Y	2	36	1			7
							2	9									
02	4648	X	3651	-0-	-997	-0-	199	1	3452	3	Y	-0-					7
03	5146	X	4587	-0-	-559	-0-	365	1	4205	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
04	4710	X	3763	-0-	-947	-0-	347	1	3416	3	Y	-0-					2
05	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	360	1	4138	3	Y	-0-					2
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3462	3	13	9	Y	12					14

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1827	-0-	-1676	-0-	841	1	972	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	3164	X	1813	-0-	-1351	-0-	1131	1	674	3	Y	7					13
							8	9									
03	3503	X	2460	-0-	-1043	-0-	1301	1	1150	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	3390	X	2300	-0-	-1090	-0-	1040	1	1252	3	Y	7					14
							8	9									
05	2573	X	2385	-0-	-188	-0-	917	1	1460	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	940	1	1287	3	Y	13					18
							14	9									

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	365	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3550	-0-	-118	-0-	365	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	828	1	2991	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3208	-0-	-662	-0-	326	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	473	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	555	1	2938	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	51	1	3324	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2778	-0-	-274	-0-	72	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	489	1	2825	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	28	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	166	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	249	1	2865	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	206	1	905	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	728	N	626	-0-	-102	-0-	112	1	514	3	Y	-0-					15
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	264	1	1270	3	Y	19					34
							21	9									
04	1080	N	798	-0-	-282	-0-	144	1	654	3	Y	-0-	31	1			3
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	311	1	1408	3	Y	11					14
							12	9									
06	200	N	1014	-0-	814	814	173	1	838	3	Y	3					17
							3	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

01	1023	N	805	-0-	-218	-0-	77	1	728	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	894	2	N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	76	1	799	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	104	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	99	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	93	1	1031	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2873	-0-	-291	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2773	-0-	-947	-0-	53	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	9	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	26	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2529	-0-	-891	-0-	47	1	2482	2	N	-0-					-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	1118	1	2774	3	Y	-0-					57
02	3724	X	3402	-0-	-322	-0-	1027	1	2375	3	Y	-0-					57
03	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	1057	1	2735	3	Y	-0-					57
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1127	1	2665	3	Y	-0-					57
05	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	1169	1	2628	3	Y	-0-					57
*06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1076	1	2544	3	Y	-0-	57	7			-0-

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	516	1	4429	2	N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	627	1	3735	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	1005	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	1029	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2661	-0-	-1679	-0-	164	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2904	-0-	-1296	-0-	694	1	2210	2	N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	400	1	1758	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	312	1	1440	3	Y	-0-					15
03	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	330	1	1591	3	Y	19					34
							21	9									
04	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	278	1	1266	3	Y	-0-	31	1			3
05	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	336	1	1519	3	Y	11					14
							12	9									
06	200	N	1717	-0-	1517	1517	294	1	1420	3	Y	3					17
							3	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

01	713	N	677	-0-	-36	-0-	146	1	531	2	N	-0-					-0-
02	756	N	186	-0-	-570	-0-	53	1	133	2	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	296	1	672	2	N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	195	1	455	2	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	317	1	407	2	N	-0-					-0-
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	355	1	441	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	422	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	470	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	661	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	686	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	1201	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	1055	1	1312	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4924	-0-	1924	1924	4924	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2566	-0-	-534	1390	2566	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	800	-0-	-1390	-0-	800	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	245	1	891	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1263	-0-	-221	-0-	359	1	904	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	327	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	323	1	753	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	907	-0-	-488	-0-	397	1	510	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	304	1	378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	286	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2714	-0-	-142	-0-	246	1	2468	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	258	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	292	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	279	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	226	1	2496	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	718	1	2592	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2578	-0-	-586	-0-	550	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	592	1	2331	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	739	1	2651	2	Y	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	972	1	2465	2	Y	-0-					-0-
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	231	1	351	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6706	-0-	-176	-0-	1664	1	5028	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	1224	1	4766	3	Y	14					16
							15	9									
03	6727	X	6637	-0-	-90	-0-	1350	1	5284	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	1447	1	4902	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	6727	X	6554	-0-	-173	-0-	1793	1	4761	3	Y	-0-					2
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1793	1	4570	3	Y	-0-					2

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1186	-0-	-3774	-0-	541	1	645	3	Y	-0-	7	1			42
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					42
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					42
04	1650	X	932	-0-	-718	-0-	401	1	531	3	Y	-0-					42
05	1178	X	549	-0-	-629	-0-	252	1	286	3	Y	10	40	1			12
							11	9									
06	200	N	611	-0-	411	411	269	1	342	3	Y	-0-					12

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5269	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	4872	X	4363	-0-	-509	-0-	4363	3			Y	-0-					5
03	5394	X	4418	-0-	-976	-0-	4418	3			Y	-0-					5
04	5220	X	4084	-0-	-1136	-0-	4071	3	13	9	Y	12					17
05	5394	X	3642	-0-	-1752	-0-	3642	3			Y	-0-	12	1			5
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1262	1	547	3	Y	-0-					5

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2344	-0-	-1562	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1487	-0-	-1901	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2438	-0-	-1189	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3430	-0-	-80	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2142	-0-	-138	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6065	-0-	-414	-0-	279	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5140	-0-	-544	-0-	252	1	4888	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5830	-0-	-463	-0-	279	1	5551	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5751	-0-	-339	-0-	270	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5422	-0-	-871	-0-	279	1	5143	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5112	-0-	-768	-0-	270	1	4842	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

01	4898	X	1041	-0-	-3857	-0-	1037	3	4	9	Y	4	3	1			6
02	4340	X	1262	-0-	-3078	-0-	1254	3	8	9	Y	7	4	1			9
03	4805	X	1207	-0-	-3598	-0-	1207	3			Y	-0-					9
04	4650	X	1500	-0-	-3150	-0-	1487	3	13	9	Y	12	8	1			13
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5958	3	9	9	Y	8					21
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2868	3	10	9	Y	9	8	1			22

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	147	1	9629	2	N	-0-					-0-
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	226	1	8430	2	N	-0-					-0-
03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1484	1	8570	2	N	-0-					-0-
04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	85	1	9340	2	N	-0-					-0-
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	458	1	8520	2	N	-0-					-0-
06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	735	1	8477	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

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-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2840	-0-	40	40	252	1	2588	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3090	-0-	-10	30	279	1	2811	2	N	-0-					-0-
04	2886	N	2856	-0-	-30	-0-	270	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	279	1	2584	2	N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	270	1	2482	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

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-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	1208	1	5313	3	Y	-0-					17
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1039	1	4787	3	Y	-0-					17
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	1113	1	5360	3	Y	4					21
							4	9									
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1052	1	4782	3	Y	-0-					21
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	1038	1	4698	3	Y	-0-					21
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	969	1	4686	3	Y	-0-					21

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

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

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	547	1	2484	3	Y	-0-					6
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	537	1	2431	3	Y	9					15
							10	9									
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	472	1	2283	3	Y	4					19
							4	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	154	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	477	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	220	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	234	1	1464	2	N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	171	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	149	1	1403	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	155	1	2620	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	1486	-0-	-1258	-0-	93	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	164	1	3066	2	N	-0-			-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	392	1	2884	2	N	-0-			-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	40	1	2600	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2334	-0-	-102	-0-	61	1	2273	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	395	1	2281	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	22	1	2447	2	N	-0-			-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	135	1	2512	2	N	-0-			-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	2	N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

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-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

01	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	425	1	3439	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	420	1	3147	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	853	1	2775	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	2787	-0-	-1143	-0-	382	1	2405	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	526	1	2874	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2973	-0-	-837	-0-	569	1	2404	2	N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

01	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	41	1	2688	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	2043	-0-	-449	-0-	53	1	1990	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	358	1	2066	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	18	1	1969	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	127	1	2370	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	1335	-0-	-1305	-0-	107	1	1228	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	105	1	6885	2	N	-0-			-0-
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	178	1	6647	2	N	-0-			-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1063	1	6136	2	N	-0-			-0-
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	61	1	6665	2	N	-0-			-0-
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	352	1	6557	2	N	-0-			-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	464	1	5354	2	N	-0-			-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	31	1	2040	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	1796	-0-	-416	-0-	47	1	1749	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	253	1	1464	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	17	1	1848	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	81	1	1514	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	114	1	1314	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	29	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1580	-0-	-128	-0-	41	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	212	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	15	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	88	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	127	1	1463	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	62	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	91	1	3414	2	N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	593	1	3426	2	N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	26	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	245	1	2819	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	1528	1	6717	3	Y	-0-					21
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	1326	1	6109	3	Y	-0-					21
03	8091	X	8013	-0-	-78	-0-	1369	1	6596	3	Y	44					65
							48	9									
04	7830	X	6839	-0-	-991	-0-	1233	1	5606	3	Y	-0-	40	1			25
05	8091	X	7730	-0-	-361	-0-	1398	1	6332	3	Y	-0-					25
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1316	1	6361	3	Y	-0-					25

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4068	-0-	-104	-0-	239	1	3829	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	956	-0-	-3601	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	741	1	4426	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	754	1	3642	2	N	-0-					-0-
*06	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	817	1	3245	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	34	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	55	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	350	1	2020	2	N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	19	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	113	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	165	1	1905	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

01	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	68	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	109	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	733	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	44	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	260	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	407	1	4696	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

01	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	26	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	711	-0-	-829	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	559	-0-	-1146	-0-	83	1	476	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	453	-0-	-1197	-0-	4	1	449	2	N	-0-					-0-
05	775	N	370	-0-	-405	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	23	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	336	N	101	-0-	-235	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	236	1	1366	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	8	-0-	-1492	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	176	1	2033	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	319	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	572	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	534	-0-	-2783	-0-	285	1	249	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	606	-0-	-3054	-0-	606	1			N	-0-					-0-
05	3782	X	394	-0-	-3388	-0-	52	1	342	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	234	-0-	-3426	-0-	81	1	153	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	69	1	389	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1049	-0-	-1245	-0-	190	1	859	2	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	312	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	165	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	252	1	931	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	955	-0-	-750	-0-	284	1	671	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	430	1	361	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4432	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			Y	-0-					2
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3533	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	2599	3			Y	-0-					1
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2513	3	3	9	Y	3	1	1			3

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	10	6	1			15
02	4172	X	294	-0-	-3878	-0-	276	1	18	9	Y	16	9	1			22
03	3968	X	3159	-0-	-809	-0-	3159	1			Y	-0-					22
04	1290	X	80	-0-	-1210	-0-	60	1	20	9	Y	18	20	1			20
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	15					35
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	340	1	24	9	Y	22	15	1			42

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	24	17	1	40
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	9	22	1	27
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-			27
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	387	1	57	9	Y	52	16	1	63
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1084	1	67	9	Y	61			124
06	200	N	758	-0-	558	558	684	1	74	9	Y	67	62	1	129

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6826	-0-	-56	-0-	1264	1	5556	3	Y	5	12	1	18
							6	9							
02	6216	X	6102	-0-	-114	-0-	1088	1	5012	3	Y	2			20
							2	9							
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1202	1	5793	3	Y	5	13	1	12
							6	9							
04	6600	X	6498	-0-	-102	-0-	1172	1	5326	3	Y	-0-			12
05	6820	X	6666	-0-	-154	-0-	1204	1	5453	3	Y	8			20
							9	9							
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1098	1	5306	3	Y	7			27
							8	9							

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	858	1	3096	2	Y	-0-			-0-
02	3528	X	3117	-0-	-411	-0-	665	1	2452	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	757	1	2982	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3732	-0-	-168	-0-	814	1	2918	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	1595	-0-	-2435	-0-	451	1	1144	2	Y	-0-			-0-
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	162	1	246	2	Y	-0-			-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	356	1	1564	3	Y	5	12	1	18
							6	9							
02	3024	X	2076	-0-	-948	-0-	370	1	1704	3	Y	2			20
							2	9							
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	517	1	2492	3	Y	5	13	1	12
							6	9							
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	473	1	2150	3	Y	-0-			12
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	472	1	2137	3	Y	8			20
							9	9							
06	200	N	2486	-0-	2286	2286	425	1	2053	3	Y	7			27
							8	9							

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT		-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

01	434	N	378	-0-	-56	-0-	29	1	349	2	N	-0-					-0-
02	392	N	123	-0-	-269	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

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

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

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

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	247	-0-	-1117	-0-	217	1	30	9	Y	27	47	1			48
02	672	N	310	-0-	-362	-0-	286	1	24	9	Y	22	32	1			38
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	1			Y	-0-					38
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	520	1	34	9	Y	31	32	1			37
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	883	1	35	9	Y	32					69
06	200	N	823	-0-	623	623	778	1	45	9	Y	41	32	1			78

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	121	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	89	1	856	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	93	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3137	-0-	-139	-0-	185	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	980	1	5857	2	N	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	1035	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	1342	1	5331	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3101	-0-	-343	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2054	-0-	-1276	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2467	-0-	-974	-0-	154	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

01	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	302	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	193	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	357	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	382	1	1180	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	383	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	417	1	1047	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	288	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	262	1	2188	2	N	-0-					-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	239	1	2416	2	N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	203	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2020	-0-	-243	-0-	202	1	1818	2	N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	179	1	2099	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	166	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	165	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	166	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	141	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	156	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	107	1	1933	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

01	3782	X	2406	-0-	-1376	-0-	445	1	1955	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	2128	X	2052	-0-	-76	-0-	366	1	1684	3	Y	2					20
							2	9									
03	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	307	1	1480	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	2340	X	1570	-0-	-770	-0-	283	1	1287	3	Y	-0-					12
05	2418	X	1665	-0-	-753	-0-	300	1	1356	3	Y	8					20
							9	9									
06	200	N	1793	-0-	1593	1593	306	1	1479	3	Y	7					27
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	1767	1 6 9	3528	3	N	5	5	1			82
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1536	1 6 9	3033	3	N	5	5	1			82
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1633	1 6 9	3354	3	N	-0-					82
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1677	1 43 9	3157	3	N	39	7	1			114
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1658	1	3286	3	N	-0-					114
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	1600	1 18 9	3251	3	N	16					130

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

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

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	546	1	6111	2	N	-0-					-0-
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	711	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	340	1	8584	2	N	-0-					-0-
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	455	1	7818	2	N	-0-					-0-
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	657	1	7686	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7401	-0-	-519	-0-	577	1	6824	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					31
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	486	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3842	-0-	-2094	-0-	689	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4749	-0-	-800	-0-	519	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	812	1	4340	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	2105	-0-	-2855	-0-	1011	1	1094	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2211	-0-	-1899	-0-	342	1	1869	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	12	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	392	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	537	1	3545	2	N	-0-					-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	436	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	676	1	2056	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	422	1	12342	2	N	-0-					-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	238	1	10622	2	N	-0-					-0-
03	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	326	1	12234	2	N	-0-					-0-
04	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	461	1	11387	2	N	-0-					-0-
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	320	1	10356	2	N	-0-					-0-
06	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	514	1	10669	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3232	-0-	132	701	191	1	3041	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	835	96	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	5418	X	4583	-0-	-835	-0-	156	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	229	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	143	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	712	1	3128	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	567	1	2613	3	Y	2					20
							2	9									
03	3534	X	3062	-0-	-472	-0-	525	1	2531	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	600	1	2726	3	Y	-0-					12
05	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	616	1	2791	3	Y	8					20
							9	9									
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	581	1	2811	3	Y	7					27
							8	9									

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4501	-0-	-1482	-0-	302	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	3516	-0-	-1888	-0-	374	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4381	-0-	-1602	-0-	218	1	4163	2	N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	546	1	5252	2	N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	477	1	4515	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4112	-0-	-238	-0-	684	1	3428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

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

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

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

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

01	5890	X	2768	-0-	-3122	-0-	512	1	2250	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	5320	X	3856	-0-	-1464	-0-	687	1	3167	3	Y	2					20
							2	9									
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	1057	1	5093	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	5700	X	5664	-0-	-36	-0-	1021	1	4643	3	Y	-0-					12
05	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	990	1	4483	3	Y	8					20
							9	9									
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	931	1	4501	3	Y	7					27
							8	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

01	4526	X	3111	-0-	-1415	-0-	575	1	2530	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	4088	X	2789	-0-	-1299	-0-	497	1	2290	3	Y	2					20
							2	9									
03	4247	X	3248	-0-	-999	-0-	557	1	2685	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	3420	X	2921	-0-	-499	-0-	527	1	2394	3	Y	-0-					12
05	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	540	1	2444	3	Y	8					20
							9	9									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	492	1	2376	3	Y	7					27
							8	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

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

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

01	5983	X	5147	-0-	-836	-0-	200	1	4947	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4355	-0-	-1049	-0-	381	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3914	-0-	-1387	-0-	218	1	3696	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5072	-0-	-58	-0-	474	1	4598	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4893	-0-	-408	-0-	462	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4787	-0-	-193	-0-	716	1	4071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

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

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	282	1	1242	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	263	1	1214	3	Y	2					20
							2	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	315	1	1515	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	270	1	1225	3	Y	-0-					12
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	272	1	1230	3	Y	8					20
							9	9									
06	200	N	1834	-0-	1634	1634	313	1	1513	3	Y	7					27
							8	9									

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

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-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

01	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	202	1	887	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	187	1	862	3	Y	2					20
							2	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	230	1	1106	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	221	1	1006	3	Y	-0-					12
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	205	1	926	3	Y	8					20
							9	9									
06	200	N	1235	-0-	1035	1035	210	1	1017	3	Y	7					27
							8	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

01	9920	X	9383	-0-	-537	-0-	1039	1	8344	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8618	-0-	-342	-0-	864	1	7754	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9692	-0-	-259	-0-	847	1	8845	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8845	-0-	-785	-0-	929	1	7916	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9636	-0-	-315	-0-	938	1	8698	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8360	-0-	-880	-0-	715	1	7645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

01	5673	X	898	-0-	-4775	-0-	166	1	728	3	Y	4	3	1			17
							4	9									
02	5124	X	906	-0-	-4218	-0-	160	1	737	3	Y	8	4	1			21
							9	9									
03	2139	X	1474	-0-	-665	-0-	253	1	1221	3	Y	-0-					21
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	318	1	1447	3	Y	7	9	1			19
							8	9									
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	336	1	1524	3	Y	109	111	1			17
							120	9									
06	200	N	1240	-0-	1040	1040	213	1	1027	3	Y	-0-					17

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

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

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF.10747 - 11357

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

01	2356	X	1566	-0-	-790	-0-	404	1	1162	3	Y	-0-					19
02	2688	X	1092	-0-	-1596	-0-	279	1	813	3	Y	-0-					19
03	2976	X	1344	-0-	-1632	-0-	312	1	1032	3	Y	-0-					19
04	2880	X	1380	-0-	-1500	-0-	382	1	998	3	Y	-0-					19
05	1860	X	925	-0-	-935	-0-	218	1	707	3	Y	-0-					19
06	200	N	1126	-0-	926	926	269	1	857	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1164	1	5084	3	Y	-0-	37	1			4
02	5348	X	5172	-0-	-176	-0-	1136	1	4036	3	Y	-0-					4
03	6448	X	5869	-0-	-579	-0-	1376	1	4493	3	Y	-0-					4
04	6240	X	5388	-0-	-852	-0-	1324	1	4064	3	Y	-0-					4
05	6448	X	5774	-0-	-674	-0-	1331	1	4443	3	Y	-0-					4
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1267	1	4377	3	Y	-0-					4

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

01	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	266	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	150	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	324	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	341	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	345	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	466	1	1171	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	264	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	788	-0-	-332	-0-	89	1	699	2	N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	272	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	286	1	884	2	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	286	1	921	2	N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	344	1	864	2	N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

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-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

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-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

01	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3799	-0-	-373	-0-	223	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	1347	-0-	-3272	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	768	1	4590	2	N	-0-					-0-
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	829	1	4001	2	N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	908	1	3608	2	N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	549	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	629	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	874	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	544	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	682	1	2079	2	N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	685	1	1880	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6974	3	1	9	Y	1	1	1			23
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	Y	1	1	1			23
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	3			Y	-0-					23
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6683	3	3	9	Y	3	2	1			24
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					24
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					24

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	132	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1749	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	119	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	108	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	209	1	6049	2	N	-0-					-0-
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	122	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	162	1	6107	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	226	1	5624	2	N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	113	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	251	1	5260	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	293	1	5570	2	N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	216	1	3598	2	N	-0-					-0-
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	308	1	4824	2	N	-0-					-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	205	1	5378	2	N	-0-					-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	207	1	5362	2	N	-0-					-0-
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	126	1	5383	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1607	-0-	-1307	-0-	478	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1982	-0-	-958	-0-	479	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	585	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	510	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1937	-0-	-264	-0-	528	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	402	1	2575	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	213	1	4464	2	N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	421	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	208	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	504	1	3417	2	N	-0-					-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	455	1	3461	2	N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	649	1	2715	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	388	1	1768	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3052	-0-	252	252	384	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3289	-0-	189	441	498	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3064	-0-	64	505	407	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	3484	X	2979	-0-	-505	-0-	331	1	2648	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	330	1	2370	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	601	1	6188	2	N	-0-					-0-
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	699	1	6831	2	N	-0-					-0-
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	328	1	8379	2	N	-0-					-0-
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	469	1	8047	2	N	-0-					-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	663	1	7704	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6149	-0-	-1921	-0-	577	1	5572	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	392	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	326	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4229	-0-	-607	-0-	347	1	3882	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4221	-0-	-639	-0-	425	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	3703	-0-	-1319	-0-	467	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	3788	-0-	-1072	-0-	458	1	3330	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2001	-0-	-2680	-0-	344	1	1657	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3983	-0-	-245	-0-	315	1	3668	2	N	-0-					-0-
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	352	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	415	1	3722	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	472	1	3731	2	N	-0-					-0-
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	466	1	5025	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	558	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	485	1	9478	2	N	-0-					-0-
03	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	463	1	10282	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9884	-0-	-256	-0-	590	1	9294	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10213	-0-	-699	-0-	567	1	9646	2	N	-0-					-0-
06	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	623	1	10363	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8668	-0-	-198	-0-	525	1	8143	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7620	-0-	-388	-0-	456	1	7164	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	373	1	8051	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8459	-0-	-631	-0-	472	1	7987	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8728	-0-	-665	-0-	490	1	8238	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7961	-0-	-439	-0-	495	1	7466	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	70	1			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	507	1	8356	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7506	-0-	-194	-0-	752	1	6754	2	N	-0-					-0-
03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	622	1	9407	2	N	-0-					-0-
04	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	907	1	8728	2	N	-0-					-0-
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1177	1	8043	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7587	-0-	-663	-0-	385	1	7202	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	459	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	371	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	552	1	987	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

01	7967	X	4930	-0-	-3037	-0-	912	1	4012	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	1100	1	5069	3	Y	2					20
							2	9									
03	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	705	1	3397	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	4770	X	3838	-0-	-932	-0-	692	1	3146	3	Y	-0-					12
05	6820	X	3502	-0-	-3318	-0-	632	1	2861	3	Y	8					20
							9	9									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	687	1	3319	3	Y	7					27
							8	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

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

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

01	868	X	639	-0-	-229	-0-	490	1	149	2	N	-0-					-0-
02	644	X	231	-0-	-413	-0-	231	1			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	793	1	597	2	N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	554	1	337	2	N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	523	1	730	2	N	-0-					-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	758	1	4820	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

01	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	414	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	4963	-0-	-1729	-0-	340	1	4623	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6038	-0-	-1681	-0-	287	1	5751	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6550	-0-	-920	-0-	397	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6948	-0-	-771	-0-	421	1	6527	2	N	-0-					-0-
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	410	1	6545	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

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

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

01	8339	X	6910	-0-	-1429	-0-	557	1	6353	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	5700	-0-	-1832	-0-	478	1	5222	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6635	-0-	-1549	-0-	618	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	430	1	6627	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6152	-0-	-761	-0-	425	1	5727	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5185	-0-	-1505	-0-	247	1	4938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	266	1	2743	2	N	-0-					-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	197	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	255	1	3979	2	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	172	1	4697	2	N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	189	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	126	1	5434	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7089	-0-	-1715	-0-	339	1	6750	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	5413	-0-	-2539	-0-	322	1	5091	2	N	-0-					-0-
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	431	1	8281	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7851	-0-	-39	-0-	309	1	7542	2	N	-0-					-0-
05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	302	1	7629	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	189	1	6672	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3846	-0-	-1083	-0-	157	1	3689	2	N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	587	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5081	-0-	-189	-0-	290	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	595	1	4919	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	644	1	4758	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	997	1	4433	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2905	-0-	-1869	-0-	165	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3040	-0-	-1244	-0-	216	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	274	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	143	1	4265	2	N	-0-					-0-
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	193	1	5110	2	N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	111	1	4854	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	826	-0-	-1282	-0-	404	1	422	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1698	-0-	-206	-0-	647	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	415	-0-	-1631	-0-	341	1	74	2	N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	N	536	-0-	-1355	-0-	85	1	451	2	N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	539	1	2183	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	472	1	11541	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	8998	-0-	-1446	-0-	376	1	8622	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11316	-0-	-247	-0-	489	1	10827	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10948	-0-	-692	-0-	321	1	10627	2	N	-0-					-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	368	1	11749	2	N	-0-					-0-
06	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	233	1	12096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					29
02	672	N	104	-0-	-568	-0-	104	1			Y	-0-					29
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			Y	-0-					29
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			Y	-0-					29
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	1			Y	-0-					29
*06	200	N	722	-0-	522	522	722	1			Y	-0-	22	7			7

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2210	-0-	-1262	-0-	410	1	1800	3	Y	-0-					10
02	3136	X	2050	-0-	-1086	-0-	366	1	1684	3	Y	-0-					10
03	2480	X	2380	-0-	-100	-0-	409	1	1971	3	Y	-0-					10
04	2340	X	2307	-0-	-33	-0-	416	1	1891	3	Y	-0-					10
05	2418	X	1378	-0-	-1040	-0-	249	1	1129	3	Y	-0-					10
06	200	N	1941	-0-	1741	1741	333	1	1608	3	Y	-0-					10

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	137	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	84	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2962	-0-	-1564	-0-	94	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3997	-0-	-323	-0-	160	1	3837	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	136	1	3965	2	N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	201	1	3835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	7	1	5	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	77	1	5053	2	N	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	128	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3580	-0-	-791	-0-	528	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3422	-0-	-808	-0-	31	1	3391	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3462	-0-	-909	-0-	176	1	3286	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	282	1	3255	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	363	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	899	-0-	-277	-0-	224	1	675	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	480	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	324	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	356	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	417	1	1144	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1351	-0-	-3888	-0-	302	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	49	-0-	-5047	-0-	10	1	39	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	1	-0-	-5641	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2	-0-	-5458	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	52	-0-	-5466	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	3826	-0-	-3149	-0-	509	1	3317	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	3250	-0-	-3218	-0-	395	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	1656	-0-	-5505	-0-	68	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	2000	-0-	-4930	-0-	148	1	1852	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	1125	-0-	-4765	-0-	191	1	934	2	N	-0-					-0-
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	557	1	4042	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	426	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2720	-0-	-304	-0-	563	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	612	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	465	1	2803	2	N	-0-					-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	405	1	2707	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	387	1	2500	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	663	1	11863	2	N	-0-					-0-
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	387	1	11087	2	N	-0-					-0-
03	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	1292	1	10946	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11948	-0-	-172	-0-	1194	1	10754	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	11904	-0-	-806	-0-	972	1	10932	2	N	-0-					-0-
06	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	969	1	12079	2	N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1561	-0-	-826	-0-	288	1	1267	3	N	5	5	1			25
							6	9									
02	2156	X	724	-0-	-1432	-0-	128	1	590	3	N	5	5	1			25
							6	9									
03	2387	X	759	-0-	-1628	-0-	130	1	629	3	N	-0-					25
04	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	315	1	1434	3	N	6	6	1			25
							7	9									
05	2139	X	1724	-0-	-415	-0-	312	1	1412	3	N	-0-					25
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	278	1	1342	3	N	138	67	1			96
							152	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	198	1	8942	2	N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	364	1	9402	2	N	-0-					-0-
03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	383	1	9552	2	N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	348	1	7785	2	N	-0-					-0-
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	395	1	7754	2	N	-0-					-0-
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	534	1	7284	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

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

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1725	1	5029	3	Y	-0-					5
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1456	1	4560	3	Y	-0-					5
03	6324	X	6072	-0-	-252	-0-	1354	1	4718	3	Y	-0-					5
04	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	1170	1	4400	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	1135	1	4340	3	Y	-0-					3
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1264	1	4225	3	Y	-0-					3

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	126	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

01	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	1762	1	5137	3	Y	-0-					5
02	5908	X	5505	-0-	-403	-0-	1332	1	4173	3	Y	-0-					5
03	7161	X	6335	-0-	-826	-0-	1412	1	4923	3	Y	-0-					5
04	6930	X	5644	-0-	-1286	-0-	1175	1	4423	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	7161	X	5931	-0-	-1230	-0-	1230	1	4701	3	Y	-0-					3
06	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1370	1	4579	3	Y	-0-					3

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	2	N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	47	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	670	-0-	-415	-0-	124	1	546	3	Y	-0-					7
02	896	N	218	-0-	-678	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					7
03	1023	N	275	-0-	-748	-0-	47	1	228	3	Y	-0-					7
04	660	N	269	-0-	-391	-0-	49	1	220	3	Y	-0-					7
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					7
06	200	N	324	-0-	124	124	55	1	268	3	Y	1					8
							1	9									

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4405	-0-	-989	-0-	187	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3305	-0-	-1567	-0-	123	1	3182	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3997	-0-	-994	-0-	159	1	3838	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	219	1	4275	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2920	-0-	-1575	-0-	111	1	2809	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3483	-0-	-777	-0-	229	1	3254	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

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

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5328	-0-	-1709	-0-	186	1	5142	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	3348	-0-	-3008	-0-	117	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	4856	-0-	-1995	-0-	171	1	4685	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	4561	-0-	-1889	-0-	240	1	4321	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	2589	-0-	-3053	-0-	106	1	2483	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4299	-0-	-861	-0-	220	1	4079	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2876	-0-	-1495	-0-	217	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	1762	-0-	-2382	-0-	139	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4424	-0-	-598	-0-	158	1	4266	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4285	-0-	-575	-0-	217	1	4068	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4386	-0-	-636	-0-	162	1	4224	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	277	1	2504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	1357	1	5968	3	Y	-0-					1
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1131	1	5212	3	Y	-0-					1
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1187	1	5717	3	Y	-0-					1
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	1165	1	5296	3	Y	-0-					1
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	1159	1	5250	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1115	1	5387	3	Y	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

01	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	49	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2758	-0-	-154	-0-	72	1	2686	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	459	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	27	1	2995	2	N	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	165	1	3082	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	235	1	2707	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

01	186	N	73	-0-	-113	-0-	21	1	52	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

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-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	242	1	5856	2	N	-0-			-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	172	1	3951	2	N	-0-			-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	227	1	4409	2	N	-0-			-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4455	2	N	-0-			-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	161	1	4628	2	N	-0-			-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	82	1	3919	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	279	1	19	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	270	1	387	2	N	-0-			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	279	1	543	2	N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	270	1	107	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1974	-0-	-2180	-0-	154	1	1820	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	2427	-0-	-1325	-0-	173	1	2254	2	N	-0-			-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	235	1	4542	2	N	-0-			-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	172	1	5205	2	N	-0-			-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	182	1	5874	2	N	-0-			-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	102	1	5299	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	2266	1	3589	2	N	-0-					-0-
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	2513	1	5774	2	N	-0-					-0-
03	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	2681	1	7683	2	N	-0-					-0-
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	2612	1	8043	2	N	-0-					-0-
05	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	2200	1	8310	2	N	-0-					-0-
06	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	2010	1	8092	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

01	6324	X	4499	-0-	-1825	-0-	412	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	739	-0-	-4973	-0-	230	1	509	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	679	-0-	-5366	-0-	679	1			N	-0-					-0-
04	5850	X	475	-0-	-5375	-0-	475	1			N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

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-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

01	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	609	1	2677	3	Y	-0-					21
02	3444	X	2625	-0-	-819	-0-	468	1	2157	3	Y	-0-					21
03	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	564	1	2720	3	Y	-0-					21
04	3540	X	3060	-0-	-480	-0-	545	1	2475	3	Y	36					57
							40	9									
05	3534	X	2883	-0-	-651	-0-	521	1	2360	3	Y	2	10	1			49
							2	9									
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	483	1	2333	3	Y	-0-					49

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

01	5394	X	5181	-0-	-213	-0-	957	1	4210	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	885	1	4077	3	Y	7					13
							8	9									
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	959	1	4619	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	950	1	4319	3	Y	7					14
							8	9									
05	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	977	1	4422	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	329	1	1591	3	Y	13					18
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	19	19	1			20
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					20
03	2945	X	1502	-0-	-1443	-0-	249 53	1 9	1200	3	Y	48	63	1			5
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	525	1	2389	3	Y	-0-					5
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	554	1	2508	3	Y	-0-					5
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	483	1	2334	3	Y	-0-					5

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	161	1	10510	2	N	-0-					-0-
02	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	248	1	9288	2	N	-0-					-0-
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1529	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	72	1	7911	2	N	-0-					-0-
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	413	1	7682	2	N	-0-					-0-
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	629	1	7252	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	2268	-0-	-3932	-0-	312	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	1045	-0-	-4555	-0-	168	1	877	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	53	-0-	-2137	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	140	-0-	-7532	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	3560	-0-	-4872	-0-	525	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	5976	-0-	-2184	-0-	54	1	5922	2	N	-0-					-0-
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	548	1	10211	2	N	-0-					-0-
06	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	741	1	8541	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	402	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3040	-0-	-208	-0-	436	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	411	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	454	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3702	-0-	-49	-0-	294	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	286	1	3381	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	18734	-0-	-2284	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	17585	-0-	-1399	-0-	13	1	17572	2	N	-0-					-0-
03	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	395	1	20702	2	N	-0-					-0-
04	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	357	1	19055	2	N	-0-					-0-
05	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	300	1	19444	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	16901	-0-	-1939	-0-	405	1	16496	2	N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	12	-0-	-391	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					15
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					15
03	496	N	165	-0-	-331	-0-	28	1	137	3	Y	-0-					15
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	23	19	1			19
							25	9									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	93	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1130	-0-	-158	-0-	107	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	82	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	63	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	153	1	1867	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1801	-0-	-47	-0-	170	1	1631	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	152	1	1881	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	112	1	1736	2	N	-0-			-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	78	1	1947	2	N	-0-			-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	92	1	2030	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	2	1	106	2	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	385	1	573	2	N	-0-			-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	562	1	645	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1159	-0-	-1197	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
02	2464	X	650	-0-	-1814	-0-	15	1	635	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1503	-0-	-1287	-0-	334	1	1169	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2115	-0-	-585	-0-	313	1	1802	2	N	-0-			-0-
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	334	1	9157	2	N	-0-			-0-
06	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	535	1	14007	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1076	1	2542	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	947	1	1559	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1026	-0-	-1764	-0-	880	1	146	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	1472	-0-	-1228	-0-	879	1	593	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1134	-0-	-1656	-0-	878	1	256	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	960	-0-	-1740	-0-	846	1	114	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	33	1	2165	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1891	-0-	-13	-0-	49	1	1842	2	N	-0-			-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	308	1	1778	2	N	-0-			-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	19	1	2147	2	N	-0-			-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	115	1	2144	2	N	-0-			-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	177	1	2038	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	49	1	3185	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2765	-0-	-203	-0-	72	1	2693	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2581	-0-	-674	-0-	381	1	2200	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	24	1	2695	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	148	1	2750	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2339	-0-	-781	-0-	187	1	2152	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2364	-0-	-488	-0-	36	1	2328	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2053	-0-	-915	-0-	53	1	2000	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2687	-0-	-599	-0-	397	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	23	1	2549	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2235	-0-	-338	-0-	114	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2074	-0-	-206	-0-	166	1	1908	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

01	1705	N	1102	-0-	-603	-0-	17	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	965	-0-	-603	-0-	25	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	227	1	1309	2	N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	15	1	1655	2	N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	97	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	130	1	1498	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

01	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	54	1	3531	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3147	-0-	-241	-0-	82	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	550	1	3178	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	31	1	3428	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	178	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	265	1	3056	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

01	6324	X	4597	-0-	-1727	-0-	1648	1	2949	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4236	-0-	-1224	-0-	1553	1	2683	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	3585	-0-	-2460	-0-	1904	1	1681	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	1266	-0-	-4314	-0-	1266	1			N	-0-					-0-
05	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	1995	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	1617	-0-	-2913	-0-	1222	1	395	2	N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

01	9858	X	7661	-0-	-2197	-0-	1420	1	6241	3	Y	-0-					1
02	8904	X	5505	-0-	-3399	-0-	982	1	4523	3	Y	-0-					1
03	10261	X	8853	-0-	-1408	-0-	1522	1	7331	3	Y	-0-					1
04	9930	X	7813	-0-	-2117	-0-	1409	1	6404	3	Y	-0-					1
05	10261	X	7650	-0-	-2611	-0-	1384	1	6266	3	Y	-0-					1
06	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1631	1	7885	3	Y	1					2
							1	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	216	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2632	-0-	-84	-0-	224	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	174	1	2740	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	196	1	2595	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	83	1	2797	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	97	1	2692	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

01	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	81	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4831	-0-	-293	-0-	126	1	4705	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	818	1	4723	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5141	-0-	-259	-0-	46	1	5095	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	275	1	5117	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5117	-0-	-73	-0-	408	1	4709	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

01	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	388	1	4277	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3948	-0-	-448	-0-	225	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	387	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4525	-0-	-395	-0-	302	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4367	-0-	-717	-0-	4367	1			N	-0-					-0-
06	4500	X	4445	-0-	-55	-0-	4445	1			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

01	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	480	1	5122	2	N	47					47
							52	9									
02	5208	X	5081	-0-	-127	-0-	563	1	4518	2	N	-0-					47
03	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	495	1	5017	2	N	-0-					47
04	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	498	1	4906	2	N	-0-					47
05	5642	X	5535	-0-	-107	-0-	278	1	5257	2	N	-0-					47
06	5460	X	5294	-0-	-166	-0-	278	1	5016	2	N	-0-					47

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

01	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	4307	1	13246	2	N	-0-					-0-
02	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	3335	1	11664	2	N	-0-					-0-
03	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	4115	1	12971	2	N	-0-					-0-
04	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	4056	1	12491	2	N	-0-					-0-
05	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	3581	1	13530	2	N	-0-					-0-
06	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	3200	1	12887	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

01	2263	X	1036	-0-	-1227	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	1007	-0-	-1037	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
03	2263	X	1176	-0-	-1087	-0-	1176	1			N	-0-					-0-
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	1			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	1			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1332	1	105	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

01	899	X	838	-0-	-61	-0-	198	1	640	2	N	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	364	1	1892	2	N	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	445	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	454	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2129	-0-	-382	-0-	468	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	511	1	2483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	140	1	455	2	N	-0-			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	131	1	681	2	N	-0-			-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	2	N	-0-			-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	194	1	789	2	N	-0-			-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	223	1	793	2	N	-0-			-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	197	1	955	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	868	1	1307	2	N	-0-			-0-
02	1372	X	1180	-0-	-192	-0-	784	1	396	2	N	-0-			-0-
03	1519	X	879	-0-	-640	-0-	868	1	11	2	N	-0-			-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	840	1	3632	2	N	-0-			-0-
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	868	1	10684	2	N	-0-			-0-
06	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	840	1	8655	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	279	1	3566	2	N	-0-			-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	252	1	3243	2	N	-0-			-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	279	1	3688	2	N	-0-			-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	270	1	3636	2	N	-0-			-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	279	1	3630	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	270	1	3281	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

01	9052	X	8567	-0-	-485	-0-	8567	2			N	-0-			-0-
02	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-			-0-
03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	7822	-0-	-458	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
05	9486	X	8282	-0-	-1204	-0-	8282	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	7009	-0-	-2171	-0-	7009	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1976	-0-	-1620	-0-	466	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	434	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	385	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2045	-0-	-445	-0-	403	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	391	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	356	1	1730	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	213	1	691	2	N	-0-					-0-
02	476	X	40	-0-	-436	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	527	X	188	-0-	-339	-0-	30	1	158	2	N	-0-					-0-
04	510	N	33	-0-	-477	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1377	1	6053	3	Y	-0-					14
02	6272	X	5693	-0-	-579	-0-	1015	1	4678	3	Y	-0-					14
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	1047	1	5043	3	Y	-0-					14
04	7200	X	4286	-0-	-2914	-0-	769	1	3493	3	Y	22	17	1			19
							24	9									
05	7440	X	4839	-0-	-2601	-0-	875	1	3964	3	Y	-0-					19
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	797	1	3854	3	Y	-0-					19

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

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-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	46	1	2974	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1631	-0-	-945	-0-	42	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	459	1	2653	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	33	1	3623	2	N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	191	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	275	1	3172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	46	1	3004	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2655	-0-	-145	-0-	69	1	2586	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	406	1	2346	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	1852	-0-	-1178	-0-	17	1	1835	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2022	-0-	-1109	-0-	103	1	1919	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	180	1	2080	2	N	-0-			-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

01	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	44	1	2854	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2422	-0-	-210	-0-	63	1	2359	2	N	-0-			-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	436	1	2519	2	N	-0-			-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	25	1	2796	2	N	-0-			-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	151	1	2813	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	221	1	2547	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	868	1	78	2	N	-0-			-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	784	1	26	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	840	1	18	2	N	-0-			-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	868	1	31	2	N	-0-			-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	840	1	527	2	N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

01	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	44	1	2884	2	N	-0-			-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	2885	2	N	-0-			-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	436	1	2521	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	25	1	2785	2	N	-0-			-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	170	1	3158	2	N	-0-			-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	259	1	2980	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

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

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

01	5611	X	5391	-0-	-220	-0-	408	1	4983	2	N	-0-			-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	477	1	4581	2	N	-0-			-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	406	1	5044	2	N	-0-			-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	322	1	4984	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	209	1	5254	2	N	-0-			-0-
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	237	1	5218	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	279	1	5219	2	N	-0-			-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	252	1	4346	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	3809	-0-	-996	-0-	279	1	3530	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	3944	-0-	-1366	-0-	270	1	3674	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	3956	-0-	-1531	-0-	279	1	3677	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	3489	-0-	-1821	-0-	270	1	3219	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11121	-0-	-535	-0-	254	1	10867	2	N	-0-			-0-
02	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	341	1	10110	2	N	-0-			-0-
03	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	386	1	10607	2	N	-0-			-0-
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	188	1	10955	2	N	-0-			-0-
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	556	1	11509	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9494	-0-	-1696	-0-	207	1	9287	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8988	-0-	-1428	-0-	8988	2			N	-0-			-0-
02	9408	X	7845	-0-	-1563	-0-	7845	2			N	-0-			-0-
03	10416	X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
04	9660	X	7380	-0-	-2280	-0-	7380	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	6571	-0-	-2636	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
06	8700	X	7197	-0-	-1503	-0-	7197	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12313	-0-	-1544	-0-	966	1	11347	2	N	-0-			-0-
02	12516	X	10602	-0-	-1914	-0-	1116	1	9486	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	11454	-0-	-1597	-0-	969	1	10485	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	10732	-0-	-1898	-0-	643	1	10089	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	11056	-0-	-1251	-0-	583	1	10473	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	11232	-0-	-678	-0-	710	1	10522	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	106	1	453	2	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	179	-0-	-5804	-0-	179	1			N	-0-			-0-
02	5404	X	263	-0-	-5141	-0-	263	1			N	-0-			-0-
03	5084	X	3893	-0-	-1191	-0-	368	1	3525	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	415	-0-	-4505	-0-	106	1	309	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	872	1	7378	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	3387	-0-	-2325	-0-	722	1	2665	2	N	-0-			-0-
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	1098	1	8399	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	1779	-0-	-4341	-0-	428	1	1351	2	N	-0-			-0-
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	693	1	7256	2	N	-0-			-0-
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	924	1	8688	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

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

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

01	8959	X	7790	-0-	-1169	-0-	7790	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	7183	-0-	-349	-0-	7183	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	7803	-0-	-319	-0-	7803	2			N	-0-			-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-			-0-
05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	7396	-0-	-314	-0-	7396	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

01	961	X	277	-0-	-684	-0-	277	1			N	-0-			-0-
02	616	X	314	-0-	-302	-0-	246	1	68	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	366	1	2610	2	N	-0-			-0-
04	390	X	385	-0-	-5	-0-	151	1	234	2	N	-0-			-0-
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	506	1	2029	2	N	-0-			-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	206	1	1683	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

01	3069	X	839	-0-	-2230	-0-	66	1	773	2	N	-0-			-0-
02	1876	X	686	-0-	-1190	-0-	72	1	614	2	N	-0-			-0-
03	1364	X	880	-0-	-484	-0-	75	1	805	2	N	-0-			-0-
04	1200	X	628	-0-	-572	-0-	45	1	583	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	506	-0-	-641	-0-	42	1	464	2	N	-0-			-0-
06	810	X	366	-0-	-444	-0-	46	1	320	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	N	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-			-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	38	1	446	2	N	-0-			-0-
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	1			N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5338	-0-	-1110	-0-	279	1	5059	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4992	-0-	-832	-0-	252	1	4740	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5581	-0-	-867	-0-	279	1	5302	2	N	-0-					-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	270	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	2553	-0-	-2965	-0-	279	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3367	-0-	-2033	-0-	270	1	3097	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

01	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	279	1	8665	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7446	-0-	-450	-0-	252	1	7194	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	8057	-0-	-685	-0-	279	1	7778	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	6950	-0-	-1720	-0-	270	1	6680	2	N	-0-					-0-
05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	279	1	8829	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8307	-0-	-363	-0-	270	1	8037	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	279	1	5186	2	N	-0-					-0-
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	252	1	4635	2	N	-0-					-0-
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	279	1	5142	2	N	-0-					-0-
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	270	1	4255	2	N	-0-					-0-
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	279	1	5946	2	N	-0-					-0-
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	270	1	5919	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

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-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

01	2449	X	1889	-0-	-560	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1289	-0-	-783	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-	6	10	6	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

01	6138	X	6047	-0-	-91	-0-	457	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	535	1	5138	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	441	1	5466	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5664	-0-	-306	-0-	344	1	5320	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5777	-0-	-516	-0-	221	1	5556	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5424	-0-	-666	-0-	236	1	5188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	270	1	661	2	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	279	1	941	2	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	270	1	754	2	N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

01	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	849	1	3733	3	N	-0-					36
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	700	1	3227	3	N	-0-					36
03	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	761	1	3669	3	N	-0-					36
04	4560	X	4400	-0-	-160	-0-	793	1	3603	3	N	4					40
							4	9									
05	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	799	1	3619	3	N	-0-					40
06	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	749	1	3621	3	N	-0-					40

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

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

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	279	1	4848	2	N	-0-			-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	252	1	5313	2	N	-0-			-0-
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	279	1	6016	2	N	-0-			-0-
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	270	1	6400	2	N	-0-			-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	279	1	6683	2	N	-0-			-0-
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	270	1	7634	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

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

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	30925	-0-	-571	-0-	30925	2			N	-0-			-0-
02	28448	X	27241	-0-	-1207	-0-	27241	2			N	-0-			-0-
03	31496	X	29412	-0-	-2084	-0-	29412	2			N	-0-			-0-
04	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	32826	2			N	-0-			-0-
05	30938	X	25721	-0-	-5217	-0-	25721	2			N	-0-			-0-
06	29940	X	28174	-0-	-1766	-0-	28174	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-			-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6957	3	2	9	Y	2	2	1			31
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6134	3	2	9	Y	2	2	1			31
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			Y	-0-					31
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6352	3	7	9	Y	6	3	1			34
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-					34
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					34

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9179	-0-	-555	-0-	1701	1	7478	3	Y	-0-	30	1			11
02	8792	X	7653	-0-	-1139	-0-	1365	1	6288	3	Y	-0-					11
03	9424	X	8905	-0-	-519	-0-	1531	1	7374	3	Y	-0-					11
04	9120	X	8813	-0-	-307	-0-	1585	1	7204	3	Y	22					33
							24	9									
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	1928	1	8727	3	Y	-0-					33
06	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	2115	1	10222	3	Y	6					39
							7	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8026	-0-	-499	-0-	1487	1	6539	3	Y	-0-	30	1			11
02	7700	X	6789	-0-	-911	-0-	1211	1	5578	3	Y	-0-					11
03	8246	X	7665	-0-	-581	-0-	1317	1	6348	3	Y	-0-					11
04	7920	X	7775	-0-	-145	-0-	1398	1	6353	3	Y	22					33
							24	9									
05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	1516	1	6865	3	Y	-0-					33
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	1426	1	6891	3	Y	6					39
							7	9									

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	588	-0-	-249	-0-	585	3	3	9	Y	3	3	1			32
02	588	N	399	-0-	-189	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			32
03	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	3			Y	-0-					32
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	312	3	12	9	Y	11	4	1			39
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			Y	-0-					39
06	200	N	284	-0-	84	84	284	3			Y	-0-					39

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1049	1	4614	3	Y	-0-					5
02	5012	X	4800	-0-	-212	-0-	856	1	3944	3	Y	-0-					5
03	5642	X	2942	-0-	-2700	-0-	506	1	2436	3	Y	-0-					5
04	5490	X	4858	-0-	-632	-0-	876	1	3982	3	Y	-0-					5
05	5673	X	5108	-0-	-565	-0-	924	1	4184	3	Y	-0-					5
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	893	1	4316	3	Y	-0-					5

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12611	-0-	-781	-0-	2337	1	10274	3	N	-0-					-0-
02	12096	X	11139	-0-	-957	-0-	1987	1	9152	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	12279	-0-	-1051	-0-	2111	1	10168	3	N	-0-					-0-
04	12450	X	11898	-0-	-552	-0-	2145	1	9753	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12141	-0-	-600	-0-	2196	1	9945	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	11745	-0-	-465	-0-	2013	1	9732	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	3	1	9	Y	1	1	1			18
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	3	1	9	Y	1	1	1			18
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					18
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	3	6	9	Y	5	2	1			21
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					21
06	200	N	3004	-0-	2804	2804	3004	3			Y	-0-					21

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

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-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

01	5611	X	4933	-0-	-678	-0-	914	1	4019	3	Y	-0-					14
02	5068	X	3221	-0-	-1847	-0-	574	1	2647	3	Y	-0-					14
03	6014	X	1928	-0-	-4086	-0-	331	1	1597	3	Y	-0-					14
04	5820	X	3492	-0-	-2328	-0-	625	1	2843	3	Y	22	17	1			19
							24	9									
05	6014	X	2858	-0-	-3156	-0-	517	1	2341	3	Y	-0-					19
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	627	1	3033	3	Y	-0-					19

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
04	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
05	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
06	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	1406	1	8818	2	N	-0-					-0-
02	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	1528	1	7981	2	N	-0-					-0-
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1638	1	9939	2	N	-0-					-0-
04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	1518	1	10487	2	N	-0-					-0-
05	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1303	1	10922	2	N	-0-					-0-
06	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	1324	1	10719	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11728	-0-	-1726	-0-	2173	1	9555	3	Y	-0-					22
02	12152	X	10059	-0-	-2093	-0-	1794	1	8265	3	Y	-0-					22
03	13206	X	11884	-0-	-1322	-0-	2043	1	9841	3	Y	-0-					22
04	12780	X	11075	-0-	-1705	-0-	1997	1	9078	3	Y	-0-					22
05	11873	X	10153	-0-	-1720	-0-	1837	1	8316	3	Y	-0-					22
06	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	1801	1	8707	3	Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	344	1	1514	3	Y	-0-					21
02	1344	N	788	-0-	-556	-0-	141	1	647	3	Y	-0-					21
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	381	1	1836	3	Y	-0-					21
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	422	1	1921	3	Y	36					57
							40	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	469	1	2121	3	Y	2	10	1			49
							2	9									
06	200	N	2308	-0-	2108	2108	396	1	1912	3	Y	-0-					49

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6548	-0-	-1202	-0-	279	1	6269	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6163	-0-	-725	-0-	252	1	5911	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6843	-0-	-876	-0-	279	1	6564	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6189	-0-	-1281	-0-	270	1	5919	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6694	-0-	-1025	-0-	279	1	6415	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6294	-0-	-306	-0-	270	1	6024	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	4717	-0-	1917	1917	4717	2			N	-0-			-0-
03	1970	N	53	-0-	-1917	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	690	N	217	-0-	-473	-0-	217	2			N	-0-			-0-
05	1984	X	399	-0-	-1585	-0-	399	2			N	-0-			-0-
06	1920	X	238	-0-	-1682	-0-	238	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-			-0-
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-			-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-			-0-
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-			-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-			-0-
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

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

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	382	1	4674	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4742	-0-	-102	-0-	447	1	4295	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	400	1	4961	2	N	-0-			-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	321	1	4968	2	N	-0-			-0-
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	208	1	5210	2	N	-0-			-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	225	1	4949	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	7641	-0-	-2310	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7393	-0-	-1371	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8684	-0-	-740	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8220	-0-	-180	-0-	8220	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	924	N	536	-0-	-388	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	642	-0-	-1590	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	1641	-0-	-939	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	890	1	3915	3	Y	-0-					21
02	4956	X	4038	-0-	-918	-0-	720	1	3318	3	Y	-0-					21
03	5487	X	4686	-0-	-801	-0-	805	1	3881	3	Y	-0-					21
04	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	815	1	3703	3	Y	36					57
							40	9									
05	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	843	1	3818	3	Y	2	10	1			49
							2	9									
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	785	1	3797	3	Y	-0-					49

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	837	N	301	-0-	-536	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	827	1	8475	2	N	-0-					-0-
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	538	1	8610	2	N	-0-					-0-
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	1554	1	8981	2	N	-0-					-0-
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	1262	1	9519	2	N	-0-					-0-
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	1063	1	12034	2	N	-0-					-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	1119	1	12818	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	878	-0-	-634	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1136	-0-	-484	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

01	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10719	-0-	-1402	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10228	-0-	-1502	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9484	-0-	-2637	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10208	-0-	-1522	-0-	10208	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10010	-0-	-685	-0-	1855	1	8155	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	8840	-0-	-820	-0-	1577	1	7263	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9813	-0-	-510	-0-	1687	1	8126	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	9442	-0-	-458	-0-	1703	1	7739	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9078	-0-	-997	-0-	1642	1	7436	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9495	-0-	-195	-0-	1628	1	7867	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	981	1	9806	2	N	-0-					-0-
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1333	1	8598	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10688	-0-	-317	-0-	1642	1	9046	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10063	-0-	-587	-0-	1735	1	8328	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	6101	-0-	-4904	-0-	223	1	5878	2	N	-0-					-0-
06	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1439	1	10100	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

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

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

01	9610	X	9314	-0-	-296	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9212	-0-	-243	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
02	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
03	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
06	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

01	8215	X	7338	-0-	-877	-0-	279	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6907	-0-	-513	-0-	252	1	6655	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7338	-0-	-877	-0-	279	1	7059	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7529	-0-	-301	-0-	270	1	7259	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	279	1	7084	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6802	-0-	-608	-0-	270	1	6532	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

01	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	279	1	6617	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6302	-0-	-698	-0-	252	1	6050	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6999	-0-	-751	-0-	279	1	6720	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6777	-0-	-723	-0-	270	1	6507	2	N	-0-					-0-
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	279	1	6986	2	N	-0-					-0-
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	270	1	6483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6604	-0-	-650	-0-	279	1	6325	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	5582	-0-	-970	-0-	252	1	5330	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6521	-0-	-237	-0-	279	1	6242	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5618	-0-	-772	-0-	270	1	5348	2	N	-0-					-0-
05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	279	1	6424	2	N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	270	1	6280	2	N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	18184	-0-	-819	-0-	7332	1	10852	3	Y	-0-					19
02	17164	X	14939	-0-	-2225	-0-	5460	1	9479	3	Y	-0-					19
03	19003	X	18235	-0-	-768	-0-	6729	1	11506	3	Y	-0-					19
04	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	6852	1	10816	3	Y	-0-					19
05	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	7467	1	11543	3	Y	-0-					19
06	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	6917	1	11390	3	Y	-0-					19

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

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

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7243	-0-	-941	-0-	547	1	6696	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6635	-0-	-645	-0-	626	1	6009	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6970	-0-	-1090	-0-	520	1	6450	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6441	-0-	-1359	-0-	391	1	6050	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6573	-0-	-1394	-0-	252	1	6321	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6222	-0-	-888	-0-	271	1	5951	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	37	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

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-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

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	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

01	2852	X	1273	-0-	-1579	-0-	236	1	1037	3	Y	-0-					7
02	1596	X	1467	-0-	-129	-0-	262	1	1205	3	Y	-0-					7
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	424	1	2040	3	Y	-0-					7
04	1860	X	833	-0-	-1027	-0-	150	1	683	3	Y	-0-					7
05	1922	X	814	-0-	-1108	-0-	147	1	667	3	Y	-0-					7
06	200	N	879	-0-	679	679	151	1	727	3	Y	1					8
							1	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	279	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	252	1	4147	2	N	-0-					-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	279	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	270	1	4434	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	279	1	4443	2	N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	270	1	4506	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	394	1	16939	2	N	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	490	1	14805	2	N	-0-					-0-
03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	644	1	18037	2	N	-0-					-0-
04	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	290	1	17093	2	N	-0-					-0-
05	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	839	1	17497	2	N	-0-					-0-
06	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	372	1	17529	2	N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	31	1	69	3	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	11	1	16	3	Y	-0-					7
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	3	Y	-0-					7
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	116	1	524	3	Y	-0-					7
06	200	N	673	-0-	473	473	115	1	557	3	Y	1					8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11858	-0-	-1348	-0-	4219	1	7639	3	Y	-0-					19
02	11648	X	11226	-0-	-422	-0-	3743	1	7483	3	Y	-0-					19
03	12617	X	12480	-0-	-137	-0-	3774	1	8706	3	Y	-0-					19
04	12210	X	11851	-0-	-359	-0-	4224	1	7627	3	Y	-0-					19
05	12431	X	12425	-0-	-6	-0-	4141	1	8284	3	Y	-0-					19
06	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	4373	1	8165	3	Y	-0-					19

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1004	-0-	-2561	-0-	167	1	837	3	Y	-0-					17
02	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	544	1	2532	3	Y	-0-					17
03	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	818	1	2843	3	Y	66					83
							73	9									
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	702	1	3118	3	Y	94	94	1			83
							103	9									
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	767	1	3247	3	Y	-0-					83
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	699	1	3378	3	Y	15	15	1			83
							17	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	1224	-0-	-4432	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	797	-0-	-5465	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	779	-0-	-5281	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	419	-0-	-5843	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	1777	-0-	-4223	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

01	6107	X	5666	-0-	-441	-0-	279	1	5387	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4026	-0-	-1490	-0-	252	1	3774	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4150	-0-	-1957	-0-	279	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4109	-0-	-1441	-0-	270	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4983	-0-	-752	-0-	279	1	4704	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4512	-0-	-978	-0-	270	1	4242	2	N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7					14
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	4	15	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					9

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

01	2635	X	257	-0-	-2378	-0-	48	1	209	3	Y	-0-	19	1			55
02	2380	X	110	-0-	-2270	-0-	11	1	53	3	Y	42					97
							46	9									
03	2635	X	74	-0-	-2561	-0-	13	1	61	3	Y	-0-	90	1			7
04	2520	X	312	-0-	-2208	-0-	54	1	247	3	Y	10					17
							11	9									
05	2604	X	1027	-0-	-1577	-0-	186	1	841	3	Y	-0-					17
06	200	N	841	-0-	641	641	144	1	694	3	Y	3					20
							3	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

01	4805	X	3045	-0-	-1760	-0-	562	1	2469	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	3696	X	3002	-0-	-694	-0-	534	1	2460	3	Y	7					13
							8	9									
03	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	578	1	2786	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	575	1	2615	3	Y	7					14
							8	9									
05	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	558	1	2524	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	787	1	3802	3	Y	13					18
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7095	-0-	-213	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7050	-0-	-1041	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	3910	-0-	-3980	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6790	-0-	-1363	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7367	-0-	-523	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10700	-0-	-1049	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9564	-0-	-1048	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10905	-0-	-844	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
05	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1825	1	8024	3	Y	-0-	19	1			55
02	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	1553	1	7155	3	Y	42					97
							46	9									
03	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1708	1	8231	3	Y	-0-	90	1			7
04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	1763	1	8014	3	Y	10					17
							11	9									
05	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	1730	1	7833	3	Y	-0-					17
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	1602	1	7743	3	Y	3					20
							3	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	334	1	1466	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	155	1	714	3	Y	7					13
							8	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	202	1	973	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	247	1	1123	3	Y	7					14
							8	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	281	1	1271	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	200	N	2770	-0-	2570	2570	472	1	2284	3	Y	13					18
							14	9									

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		24	-0-	24	69	24	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	279	1	147	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	252	1	232	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	279	1	219	2	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	270	1	159	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	279	1	237	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	270	1	75	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

01	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
02	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11176	-0-	-604	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9687	-0-	-1713	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	9500	-0-	-2280	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9459	-0-	-1941	-0-	9459	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	140	1	253	3	Y	-0-					19
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	91	1	182	3	Y	-0-					19
03	465	N	165	-0-	-300	-0-	50	1	115	3	Y	-0-					19
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	290	1	523	3	Y	-0-					19
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

01	7905	X	7554	-0-	-351	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5704	-0-	-1436	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6456	-0-	-1449	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6441	-0-	-1089	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	3322	-0-	-4242	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	2752	-0-	-4568	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	12097	-0-	-307	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11570	-0-	-2163	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	11433	-0-	-1857	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11454	-0-	-2000	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12195	-0-	-825	-0-	12195	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	279	1	6310	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5524	-0-	-580	-0-	252	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6540	-0-	-218	-0-	279	1	6261	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6239	-0-	-301	-0-	270	1	5969	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6337	-0-	-421	-0-	279	1	6058	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5856	-0-	-534	-0-	270	1	5586	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	2			N	-0-					-0-
03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
04	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
05	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
06	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	264	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2074	-0-	-1342	-0-	244	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	1054	-0-	-2976	-0-	74	1	980	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2645	-0-	-1255	-0-	299	1	2346	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2125	-0-	-1905	-0-	30	1	2095	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1566	-0-	-1704	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	279	1	425	2	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	252	1	135	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	270	1	673	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13348	-0-	-64	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13979	-0-	-870	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12044	-0-	-2506	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	10815	-0-	-4220	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	9481	-0-	-5069	-0-	9481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10409	-0-	-1309	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9712	-0-	-620	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10608	-0-	-831	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9547	-0-	-1043	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9759	-0-	-1029	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8316	-0-	-2094	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

01	16678	X	16456	-0-	-222	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14582	-0-	-482	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15792	-0-	-886	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14333	-0-	-1597	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	13358	-0-	-3103	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	11616	-0-	-4314	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	279	1	10532	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8815	-0-	-481	-0-	252	1	8563	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9082	-0-	-1520	-0-	279	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9737	-0-	-733	-0-	270	1	9467	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9166	-0-	-1653	-0-	279	1	8887	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8639	-0-	-1831	-0-	270	1	8369	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	279	1	262	2	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	252	1	370	2	N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	279	1	640	2	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	270	1	283	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	279	1	237	2	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	270	1	162	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	279	1	267	2	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	252	1	219	2	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	279	1	385	2	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	270	1	312	2	N	-0-					-0-
05	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7427	-0-	-637	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8463	-0-	-1798	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9130	-0-	-800	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9692	-0-	-569	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7862	-0-	-1648	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	279	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	252	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	270	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	279	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	270	1	1223	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4907	-0-	-115	-0-	909	1	3998	3	N	-0-					5
02	4536	X	4377	-0-	-159	-0-	781	1	3596	3	N	-0-					5
03	5022	X	2638	-0-	-2384	-0-	453	1	2185	3	N	-0-					5
04	4860	X	4284	-0-	-576	-0-	772	1	3512	3	N	-0-					5
05	4960	X	4808	-0-	-152	-0-	870	1	3938	3	N	-0-					5
06	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	798	1	3859	3	N	-0-					5

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11031	-0-	-718	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9451	-0-	-1413	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9933	-0-	-2095	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10045	-0-	-1595	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7829	-0-	-3951	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	6269	-0-	-4411	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	181	1	835	3	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8794	-0-	-444	-0-	1630	1	7164	3	Y	-0-					83
02	8344	X	8079	-0-	-265	-0-	1441	1	6638	3	Y	-0-					83
03	9238	X	8546	-0-	-692	-0-	1469	1	7077	3	Y	-0-					83
04	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1640	1	7455	3	Y	3	86	1			-0-
							3	9									
05	8959	X	8665	-0-	-294	-0-	1568	1	7097	3	Y	-0-					-0-
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1477	1	7140	3	Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					17
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					17
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					17
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	15	1	67	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	531	1	2334	3	N	-0-					69
02	2772	X	2346	-0-	-426	-0-	418	1	1928	3	N	-0-					69
03	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	496	1	2388	3	N	-0-					69
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	530	1	2411	3	N	-0-					69
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	552	1	2500	3	N	-0-					69
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	535	1	2585	3	N	-0-					69

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5356	-0-	-1154	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3835	-0-	-2045	-0-	10	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3597	-0-	-2727	-0-	288	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	2741	-0-	-3379	-0-	290	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	2911	-0-	-2855	-0-	238	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	3381	-0-	-1809	-0-	379	1	3002	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	279	1	111	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	252	1	173	2	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	279	1	192	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	270	1	274	2	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	279	1	277	2	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	270	1	447	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		695	-0-	695	695	89	1	606	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1112	-0-	1112	1807	444	1	668	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1583	-0-	1583	3390	392	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2938	-0-	2938	6328	644	1	2294	2	N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	791	1	3477	3	N	-0-					78
02	3724	X	3577	-0-	-147	-0-	638	1	2939	3	N	-0-					78
03	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	719	1	3463	3	N	-0-					78
04	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	694	1	3156	3	N	-0-					78
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	807	1	3652	3	N	-0-					78
06	4140	X	3742	-0-	-398	-0-	641	1	3101	3	N	-0-					78

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

01	11873	X	10388	-0-	-1485	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10609	-0-	-115	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
04	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11177	-0-	-572	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10417	-0-	-953	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

01	837	N	824	-0-	-13	-0-	279	1	545	2	N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	252	1	377	2	N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	279	1	593	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	270	1	616	2	N	-0-					-0-
05	682	N	437	-0-	-245	-0-	279	1	158	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	270	1	59	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

01	3100	N	4774	-0-	1674	1674	881	1	3872	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
02	2800	N	4326	-0-	1526	3200	772	1	3554	3	Y	-0-					20
03	3100	N	3596	-0-	496	3696	609	1	2934	3	Y	48	63	1			5
							53	9									
04	5600	X	1904	-0-	-3696	-0-	343	1	1561	3	Y	-0-					5
05	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	306	1	1387	3	Y	-0-					5
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	221	1	1066	3	Y	-0-					5

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	168	1	739	3	Y	-0-					7
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	128	1	591	3	Y	-0-					7
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	258	1	1244	3	Y	-0-					7
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	132	1	598	3	Y	-0-					7
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	95	1	431	3	Y	-0-					7
06	200	N	1335	-0-	1135	1135	229	1	1105	3	Y	1					8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	407	1	1787	3	Y	-0-					26
02	3080	X	1586	-0-	-1494	-0-	283	1	1303	3	Y	-0-					26
03	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	407	1	1963	3	Y	6					32
							7	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	608	1	2763	3	Y	-0-					32
05	2914	X	1822	-0-	-1092	-0-	326	1	1475	3	Y	19	50	1			1
							21	9									
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	255	1	1231	3	Y	-0-					1

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	543	1	7199	2	N	-0-					-0-
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	556	1	7495	2	N	-0-					-0-
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	505	1	8152	2	N	-0-					-0-
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	482	1	7040	2	N	-0-					-0-
05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	512	1	8502	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	5276	-0-	-2104	-0-	372	1	4904	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	651	1	2862	3	Y	-0-					7
02	3584	X	3142	-0-	-442	-0-	560	1	2582	3	Y	-0-					7
03	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	643	1	3099	3	Y	-0-					7
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	705	1	3203	3	Y	-0-					7
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	708	1	3205	3	Y	-0-					7
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	588	1	2842	3	Y	1					8
							1	9									

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	322	1	1417	3	Y	-0-					7
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	247	1	1140	3	Y	-0-					7
03	1426	N	345	-0-	-1081	-0-	59	1	286	3	Y	-0-					7
04	1680	N	159	-0-	-1521	-0-	29	1	130	3	Y	-0-					7
05	1550	N	306	-0-	-1244	-0-	55	1	251	3	Y	-0-					7
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	Y	1					8
							1	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11658	-0-	-1250	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13938	-0-	-74	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13160	-0-	-1000	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13741	-0-	-891	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13404	-0-	-756	-0-	13404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6939	-0-	-67	-0-	279	1	6660	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6143	-0-	-269	-0-	252	1	5891	2	N	-0-					-0-
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	279	1	7508	2	N	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	270	1	7611	2	N	-0-					-0-
05	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	279	1	7357	2	N	-0-					-0-
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	270	1	6741	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	37	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4111	-0-	-1252	-0-	760	1	3343	3	Y	7	37	1			5
							8	9									
02	4844	X	3131	-0-	-1713	-0-	558	1	2573	3	Y	-0-					5
03	5363	X	2413	-0-	-2950	-0-	415	1	1998	3	Y	-0-					5
04	4530	X	3321	-0-	-1209	-0-	596	1	2712	3	Y	12					17
							13	9									
05	4681	X	3470	-0-	-1211	-0-	628	1	2842	3	Y	-0-					17
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	561	1	2710	3	Y	5					22
							6	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	359	1	6199	2	N	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	391	1	6115	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5989	-0-	-955	-0-	330	1	5659	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	3441	-0-	-2919	-0-	264	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	361	1	6721	2	N	-0-					-0-
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	256	1	6774	2	N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	547	1	2406	3	Y	-0-					23
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	397	1	1828	3	Y	-0-					23
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	395	1	1906	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	2640	N	2051	-0-	-589	-0-	367	1	1670	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	2449	N	2074	-0-	-375	-0-	375	1	1699	3	Y	-0-					5
06	200	N	1946	-0-	1746	1746	334	1	1612	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2290	-0-	-624	-0-	424	1	1866	3	Y	-0-					23
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	495	1	2282	3	Y	-0-					23
03	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	473	1	2279	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	453	1	2061	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	438	1	1982	3	Y	-0-					5
06	200	N	2485	-0-	2285	2285	426	1	2059	3	Y	-0-					5

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	484	1	2127	3	Y	-0-					15
02	2632	X	1742	-0-	-890	-0-	311	1	1431	3	Y	-0-					15
03	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	466	1	2244	3	Y	6					21
							7	9									
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	578	1	2628	3	Y	-0-					21
05	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	366	1	1658	3	Y	19	39	1			1
							21	9									
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	216	1	1046	3	Y	-0-					1

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	2036	-0-	-7450	-0-	821	1	1215	3	Y	-0-					19
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	2601	1	4515	3	Y	-0-					19
03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	2420	1	4137	3	Y	-0-					19
04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	2849	1	4496	3	Y	-0-					19
05	7874	X	7683	-0-	-191	-0-	3018	1	4665	3	Y	-0-					19
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	2143	1	3529	3	Y	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	49	1	72	3	Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7056	-0-	-353	-0-	1308	1	5748	3	Y	-0-					34
02	6692	X	2517	-0-	-4175	-0-	429	1	1978	3	Y	100	74	1			60
							110	9									
03	6851	X	4793	-0-	-2058	-0-	824	1	3969	3	Y	-0-					60
04	6840	X	5260	-0-	-1580	-0-	948	1	4312	3	Y	-0-					60
05	7068	X	5562	-0-	-1506	-0-	1006	1	4556	3	Y	-0-					60
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	944	1	4562	3	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	279	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1755	-0-	-457	-0-	252	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1024	-0-	-1425	-0-	279	1	745	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1464	-0-	-906	-0-	270	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1115	-0-	-838	-0-	279	1	836	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	717	-0-	-1173	-0-	270	1	447	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

01	9827	X	9410	-0-	-417	-0-	491	1	8919	2	N	-0-					-0-
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	519	1	8243	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9285	-0-	-387	-0-	482	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8690	-0-	-550	-0-	409	1	8281	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9029	-0-	-674	-0-	458	1	8571	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8714	-0-	-676	-0-	315	1	8399	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

01	8742	X	8649	-0-	-93	-0-	1601	1	7040	3	Y	7	37	1			5
							8	9									
02	8036	X	7730	-0-	-306	-0-	1379	1	6351	3	Y	-0-					5
03	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	1615	1	7781	3	Y	-0-					5
04	8610	X	8213	-0-	-397	-0-	1479	1	6721	3	Y	12					17
							13	9									
05	8773	X	8151	-0-	-622	-0-	1475	1	6676	3	Y	-0-					17
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	1358	1	6563	3	Y	5					22
							6	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	289	1	4714	2	N	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	304	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	265	1	4799	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4671	-0-	-159	-0-	249	1	4422	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4725	-0-	-421	-0-	301	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4704	-0-	-276	-0-	203	1	4501	2	N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

01	6200	X	5719	-0-	-481	-0-	1723	1	3996	3	Y	-0-					9
02	5544	X	5282	-0-	-262	-0-	1633	1	3649	3	Y	-0-					9
03	6107	X	5274	-0-	-833	-0-	1489	1	3760	3	Y	23					32
							25	9									
04	5670	X	4685	-0-	-985	-0-	1367	1	3318	3	Y	-0-					32
05	5859	X	5109	-0-	-750	-0-	1387	1	3722	3	Y	-0-					32
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1456	1	3830	3	Y	-0-					32

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

01	13051	X	7739	-0-	-5312	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10501	-0-	-1287	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11124	-0-	-1400	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11623	-0-	-2	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

MO	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	8618	X	5020	-0-	-3598	-0-	1578	1	3442	3	Y	-0-					7
02	7168	X	3193	-0-	-3975	-0-	836	1	2357	3	Y	-0-					7
03	7564	X	5166	-0-	-2398	-0-	2030	1	3136	3	Y	-0-					7
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	2982	1	4300	3	Y	-0-					7
05	6944	X	4594	-0-	-2350	-0-	1847	1	2747	3	Y	-0-					7
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	240	1	487	3	Y	-0-					7

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

MO	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	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	341	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3916	-0-	-760	-0-	344	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	310	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	253	1	4436	2	N	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	271	1	4714	2	N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	186	1	4331	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

MO	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	2976	X	461	-0-	-2515	-0-	63	1	398	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	137	-0-	-2551	-0-	22	1	115	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	434	-0-	-1891	-0-	61	1	373	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

MO	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	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	843	1	3704	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
02	3864	X	3827	-0-	-37	-0-	683	1	3144	3	Y	-0-					20
03	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	704	1	3389	3	Y	48	63	1			5
							53	9									
04	4380	X	3963	-0-	-417	-0-	715	1	3248	3	Y	-0-					5
05	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	734	1	3323	3	Y	-0-					5
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	636	1	3074	3	Y	-0-					5

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

MO	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	11656	X	10823	-0-	-833	-0-	435	1	10388	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	8189	-0-	-2311	-0-	339	1	7850	2	N	-0-					-0-
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	501	1	11201	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10675	-0-	-155	-0-	309	1	10366	2	N	-0-					-0-
05	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	341	1	10936	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10671	-0-	-639	-0-	201	1	10470	2	N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

MO	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	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	588	1	2583	3	N	-0-					203
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	451	1	2078	3	N	-0-					203
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	562	1	2705	3	N	-0-					203
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	542	1	2465	3	N	-0-					203
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	503	1	2280	3	N	-0-					203
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	463	1	2238	3	N	-0-					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	861	-0-	-1836	-0-	160	1	701	3	N	-0-			-0-
02	2436	X	1983	-0-	-453	-0-	354	1	1629	3	N	-0-			-0-
03	2604	X	1638	-0-	-966	-0-	282	1	1356	3	N	-0-			-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	503	1	2288	3	N	-0-			-0-
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	491	1	2224	3	N	-0-			-0-
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	392	1	1892	3	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

01	7781	X	5962	-0-	-1819	-0-	399	1	5563	2	N	-0-			-0-
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	498	1	6900	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7586	-0-	-164	-0-	385	1	7201	2	N	-0-			-0-
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	352	1	7212	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7701	-0-	-483	-0-	387	1	7314	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7379	-0-	-541	-0-	264	1	7115	2	N	-0-			-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

01	93	N	58	-0-	-35	-0-	18	1	40	3	Y	-0-			7
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			7
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	9	1	13	3	Y	-0-			7
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	79	1	114	3	Y	-0-			7
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	281	1	418	3	Y	-0-			7
06	200	N	3862	-0-	3662	3662	1276	1	2586	3	Y	-0-			7

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

01	6014	X	5680	-0-	-334	-0-	316	1	5364	2	N	-0-			-0-
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	337	1	5287	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5833	-0-	-181	-0-	317	1	5516	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5516	-0-	-34	-0-	292	1	5224	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	332	1	5418	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	228	1	5304	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

01	6944	X	3854	-0-	-3090	-0-	324	1	3530	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	4782	-0-	-1490	-0-	413	1	4369	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	5487	-0-	-1457	-0-	362	1	5125	2	N	-0-			-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	306	1	5533	2	N	-0-			-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	336	1	5757	2	N	-0-			-0-
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	255	1	5641	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

01	12214	X	8092	-0-	-4122	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
02	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-			-0-
03	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-			-0-
04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-			-0-
05	12245	X	11544	-0-	-701	-0-	11544	2			N	-0-			-0-
06	11850	X	10196	-0-	-1654	-0-	10196	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
02	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
03	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
04	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	14494	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
06	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	646	-0-	-3167	-0-	279	1	367	2	N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	252	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	279	1	2818	2	N	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	270	1	2236	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	761	-0-	-1440	-0-	279	1	482	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1992	-0-	-1008	-0-	270	1	1722	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
02	4760	X	2272	-0-	-2488	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3415	-0-	-739	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	607	-0-	-1904	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1920	-0-	-510	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4353	-0-	-18	-0-	807	1	3546	3	Y	-0-					13
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	737	1	3397	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	857	1	4127	3	Y	-0-					29
04	4200	X	4014	-0-	-186	-0-	723	1	3285	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	851	1	3855	3	Y	-0-					26
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	780	1	3769	3	Y	35	33	1			28
							39	9									

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	710	1	3122	3	Y	-0-					13
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	678	1	3123	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	797	1	3840	3	Y	-0-					29
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	746	1	3393	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4247	X	4097	-0-	-150	-0-	741	1	3356	3	Y	-0-					26
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	609	1	2941	3	Y	35	33	1			28
							39	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11929	-0-	-307	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11903	-0-	-1644	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12242	-0-	-868	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13113	-0-	-434	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11794	-0-	-1316	-0-	11794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3703	-0-	-823	-0-	686	1	3017	3	Y	-0-					13
02	4088	X	2616	-0-	-1472	-0-	462	1	2130	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4340	X	2520	-0-	-1820	-0-	433	1	2087	3	Y	-0-					29
04	4110	X	2770	-0-	-1340	-0-	498	1	2266	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4185	X	2321	-0-	-1864	-0-	420	1	1901	3	Y	-0-					26
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	504	1	2436	3	Y	35	33	1			28
							39	9									

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	5044	-0-	-6922	-0-	1586	1	3458	3	Y	-0-					7
02	10808	X	6407	-0-	-4401	-0-	1678	1	4729	3	Y	-0-					7
03	11966	X	9170	-0-	-2796	-0-	3604	1	5566	3	Y	-0-					7
04	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	4978	1	7179	3	Y	-0-					7
05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	5055	1	7516	3	Y	-0-					7
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	4234	1	8584	3	Y	-0-					7

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	49	1	217	3	Y	-0-					19
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	170	1	785	3	Y	-0-					19
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	216	1	1038	3	Y	-0-					19
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	369	1	1680	3	Y	38					57
							42	9									
05	3100	N	3408	-0-	308	308	617	1	2791	3	Y	-0-					57
06	1813	X	1505	-0-	-308	-0-	257	1	1244	3	Y	4					61
							4	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1690	1	7428	3	Y	-0-					19
02	8120	X	7670	-0-	-450	-0-	1368	1	6302	3	Y	-0-					19
03	8990	X	8647	-0-	-343	-0-	1486	1	7161	3	Y	-0-					19
04	8700	X	6887	-0-	-1813	-0-	1234	1	5611	3	Y	38					57
							42	9									
05	8990	X	6099	-0-	-2891	-0-	1103	1	4996	3	Y	-0-					57
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	1334	1	6446	3	Y	4					61
							4	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6111	-0-	-306	-0-	1132	1	4979	3	Y	-0-					19
02	5796	X	5214	-0-	-582	-0-	930	1	4284	3	Y	-0-					19
03	6417	X	5955	-0-	-462	-0-	1024	1	4931	3	Y	-0-					19
04	6030	X	5811	-0-	-219	-0-	1040	1	4729	3	Y	38					57
							42	9									
05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1122	1	5079	3	Y	-0-					57
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	975	1	4714	3	Y	4					61
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3459	-0-	-1346	-0-	641	1	2818	3	N	-0-					50
02	4032	X	2581	-0-	-1451	-0-	460	1	2121	3	N	-0-					50
03	4464	X	2303	-0-	-2161	-0-	396	1	1907	3	N	-0-					50
04	4140	X	2704	-0-	-1436	-0-	488	1	2216	3	N	-0-					50
05	4278	X	1703	-0-	-2575	-0-	293	1	1324	3	N	78					128
							86	9									
06	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	472	1	2279	3	N	-0-					128

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9472	-0-	-2680	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10709	-0-	-1051	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
06	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	178	-0-	-566	-0-	178	1			Y	-0-					-0-
02	560	N	81	-0-	-479	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	456	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	594	-0-	394	394	387	1	207	3	Y	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
06	200	N	202	-0-	2	2	202	1			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6825	-0-	-88	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6020	-0-	-670	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1211	1	4251	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4327	-0-	-209	-0-	924	1	3403	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4578	-0-	-444	-0-	1032	1	3546	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	3477	-0-	-1383	-0-	1019	1	2458	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4022	-0-	-1000	-0-	996	1	3026	3	Y	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	914	1	3223	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3328	-0-	-1229	-0-	617	1	2711	3	Y	-0-					13
02	4116	X	2412	-0-	-1704	-0-	426	1	1962	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4495	X	2680	-0-	-1815	-0-	461	1	2219	3	Y	-0-					29
04	4350	X	4161	-0-	-189	-0-	749	1	3406	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	746	1	3376	3	Y	-0-					26
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	810	1	3918	3	Y	35	33	1			28
							39	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

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-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

01	10571	X	10065	-0-	-506	-0-	2976	1	7089	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7460	-0-	-2088	-0-	1672	1	5788	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	7636	-0-	-2935	-0-	1776	1	5860	2	N	-0-					-0-
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1954	1	8251	2	N	-0-					-0-
05	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	2010	1	8813	2	N	-0-					-0-
06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	1776	1	8623	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

01	9145	X	9072	-0-	-73	-0-	1681	1	7391	3	N	-0-	30	1			11
02	8260	X	7679	-0-	-581	-0-	1370	1	6309	3	N	-0-					11
03	9083	X	8943	-0-	-140	-0-	1537	1	7406	3	N	-0-					11
04	8790	X	7215	-0-	-1575	-0-	1297	1	5894	3	N	22					33
							24	9									
05	9083	X	4701	-0-	-4382	-0-	850	1	3851	3	N	-0-					33
06	8790	X	1002	-0-	-7788	-0-	171	1	824	3	N	6					39
							7	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

01	3844	X	2046	-0-	-1798	-0-	772	1	1274	3	N	-0-					19
02	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	1085	1	1498	3	N	-0-					19
03	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	1306	1	2293	3	N	-0-					19
04	3810	X	3424	-0-	-386	-0-	1278	1	2146	3	N	-0-					19
05	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	1207	1	2046	3	N	-0-					19
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	1210	1	2047	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	1503	1	2482	3	N	-0-					19
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1651	1	2278	3	N	-0-					19
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1414	1	2482	3	N	-0-					19
04	3870	X	3250	-0-	-620	-0-	1213	1	2037	3	N	-0-					19
05	4216	X	3211	-0-	-1005	-0-	1191	1	2020	3	N	-0-					19
06	4080	X	2999	-0-	-1081	-0-	1114	1	1885	3	N	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

01	4495	X	2863	-0-	-1632	-0-	1080	1	1783	3	N	-0-					19
02	4060	X	3765	-0-	-295	-0-	1582	1	2183	3	N	-0-					19
03	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	1588	1	2788	3	N	-0-					19
04	4290	X	4211	-0-	-79	-0-	1571	1	2640	3	N	-0-					19
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1589	1	2694	3	N	-0-					19
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1575	1	2663	3	N	-0-					19

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

01	10385	X	10075	-0-	-310	-0-	2979	1	7096	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	9207	-0-	-173	-0-	2064	1	7143	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8711	-0-	-1674	-0-	2026	1	6685	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	1970	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	1922	1	8429	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9847	-0-	-23	-0-	1682	1	8165	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

01	11129	X	10307	-0-	-822	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8587	-0-	-1157	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10042	-0-	-250	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9934	-0-	-26	-0-	9934	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

01	12772	X	10716	-0-	-2056	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9875	-0-	-1325	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	9364	-0-	-2199	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10218	-0-	-972	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
05	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10206	-0-	-210	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11285	-0-	-247	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11037	-0-	-123	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10615	-0-	-855	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10807	-0-	-293	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7630	-0-	-27	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7327	-0-	-330	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7226	-0-	-154	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7230	-0-	-240	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6710	-0-	-761	-0-	279	1	6431	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5771	-0-	-753	-0-	252	1	5519	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6303	-0-	-920	-0-	279	1	6024	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6268	-0-	-272	-0-	270	1	5998	2	N	-0-					-0-
05	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	279	1	7241	2	N	-0-					-0-
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	270	1	6279	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	3657	1	8711	2	N	-0-					-0-
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	2452	1	8488	2	N	-0-					-0-
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	2871	1	9475	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	10491	-0-	-69	-0-	2009	1	8482	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9707	-0-	-1205	-0-	1803	1	7904	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9229	-0-	-1331	-0-	1577	1	7652	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
03	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
05	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
06	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9670	-0-	-157	-0-	2859	1	6811	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7870	-0-	-1006	-0-	1764	1	6106	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8619	-0-	-1456	-0-	2004	1	6615	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8194	-0-	-1556	-0-	1569	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	7271	-0-	-2804	-0-	1350	1	5921	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8608	-0-	-752	-0-	1470	1	7138	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8393	-0-	-1992	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8023	-0-	-1357	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9257	-0-	-313	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8252	-0-	-1079	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8501	-0-	-109	-0-	8501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9647	-0-	-211	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8620	-0-	-284	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9522	-0-	-336	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8739	-0-	-591	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8629	-0-	-1012	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8366	-0-	-964	-0-	8366	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

01	8401	X	7571	-0-	-830	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6429	-0-	-459	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6884	-0-	-742	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7296	-0-	-84	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6554	-0-	-766	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

01	16740	X	15916	-0-	-824	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14339	-0-	-781	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	16011	-0-	-419	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15696	-0-	-204	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
05	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
06	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

01	16802	X	16250	-0-	-552	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14168	-0-	-1008	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15284	-0-	-1518	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15308	-0-	-712	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15648	-0-	-689	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	14705	-0-	-1015	-0-	14705	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10221	-0-	-587	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	9956	-0-	-2010	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10922	-0-	-658	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11744	-0-	-67	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

01	14446	X	14167	-0-	-279	-0-	61	1	14106	2	N	-0-					-0-
02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	10	1	13521	2	N	-0-					-0-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	54	1	14650	2	N	-0-					-0-
04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	463	1	14321	2	N	-0-					-0-
05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	189	1	14899	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	14420	-0-	-70	-0-	257	1	14163	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

01	17112	X	16125	-0-	-987	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13864	-0-	-1592	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14754	-0-	-2017	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	15215	-0-	-565	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	15832	-0-	-474	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14840	-0-	-760	-0-	14840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	4932	1	11751	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	14228	-0-	-612	-0-	3189	1	11039	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	15702	-0-	-728	-0-	3652	1	12050	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	14670	-0-	-1470	-0-	2809	1	11861	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	14322	-0-	-2356	-0-	2660	1	11662	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	13768	-0-	-2372	-0-	2352	1	11416	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

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	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	1996	1	8427	2	N	-0-					-0-
05	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	2211	1	9692	2	N	-0-					-0-
06	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	2025	1	9827	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

01	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8855	-0-	-972	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8796	-0-	-834	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8461	-0-	-1800	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9215	-0-	-715	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

01	13392	X	13109	-0-	-283	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11474	-0-	-202	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
03	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12121	-0-	-569	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12569	-0-	-544	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12012	-0-	-678	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

01	18104	X	16274	-0-	-1830	-0-	73	1	16201	2	N	-0-					-0-
02	16548	X	14638	-0-	-1910	-0-	12	1	14626	2	N	-0-					-0-
03	18321	X	16281	-0-	-2040	-0-	76	1	16205	2	N	-0-					-0-
04	17730	X	16657	-0-	-1073	-0-	714	1	15943	2	N	-0-					-0-
05	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	288	1	17416	2	N	-0-					-0-
06	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	375	1	16158	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

01	13671	X	13271	-0-	-400	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11467	-0-	-433	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12040	-0-	-732	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12544	-0-	-296	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	13117	-0-	-151	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	12460	-0-	-380	-0-	12460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7527	-0-	-2331	-0-	7527	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	6671	-0-	-2233	-0-	6671	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	7084	-0-	-2774	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
04	9120	X	7062	-0-	-2058	-0-	7062	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	8415	-0-	-916	-0-	8415	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	6181	-0-	-1109	-0-	6181	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

01	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	75	1	15211	2	N	-0-			-0-
02	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12	1	12785	2	N	-0-			-0-
03	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	63	1	12761	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	12063	-0-	-1977	-0-	490	1	11573	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	12467	-0-	-2041	-0-	208	1	12259	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	11379	-0-	-2661	-0-	319	1	11060	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

01	8463	X	8028	-0-	-435	-0-	35	1	7993	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	5998	-0-	-3074	-0-	6	1	5992	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	6261	-0-	-3783	-0-	33	1	6228	2	N	-0-			-0-
04	9720	X	6682	-0-	-3038	-0-	288	1	6394	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	7342	-0-	-2702	-0-	122	1	7220	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	6446	-0-	-1324	-0-	177	1	6269	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

01	20057	X	18687	-0-	-1370	-0-	68	1	18619	2	N	-0-			-0-
02	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	12	1	16160	2	N	-0-			-0-
03	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	61	1	17848	2	N	-0-			-0-
04	18090	X	17578	-0-	-512	-0-	543	1	17035	2	N	-0-			-0-
05	18693	X	17324	-0-	-1369	-0-	217	1	17107	2	N	-0-			-0-
06	18090	X	17124	-0-	-966	-0-	306	1	16818	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

01	15252	X	11183	-0-	-4069	-0-	47	1	11136	2	N	-0-			-0-
02	14588	X	10452	-0-	-4136	-0-	9	1	10443	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	11714	-0-	-4437	-0-	54	1	11660	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	11815	-0-	-3815	-0-	385	1	11430	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	11485	-0-	-4666	-0-	171	1	11314	2	N	-0-			-0-
06	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	238	1	11921	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

01	21421	X	20668	-0-	-753	-0-	20668	2			N	-0-			-0-
02	18984	X	14403	-0-	-4581	-0-	14403	2			N	-0-			-0-
03	21018	X	19925	-0-	-1093	-0-	19925	2			N	-0-			-0-
04	20340	X	19284	-0-	-1056	-0-	19284	2			N	-0-			-0-
05	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	22310	2			N	-0-			-0-
06	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	23232	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

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

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

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-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

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

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

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-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					32
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					32
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					32
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					32
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					32
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					32

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

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

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

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-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

01	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					137
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					137
03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2828	2	91	9	N	83	200	1			20
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					20
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					20
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					20

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

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-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					15
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	549	2			N	-0-					15
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					15
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8					23
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					23
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					23

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

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-

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

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-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

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-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

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-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					66
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-	5	5			61
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					61
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					61
*05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					61
*06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-	5	5			56

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		265	-0-	265	583	265	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		145	-0-	145	728	145	2			Y	-0-					-0-
03	870	N	142	-0-	-728	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2449	2	18	9	N	16					55
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	N	2					57
03	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	1888	2			N	-0-					57
04	2130	N	1658	-0-	-472	-0-	1658	2			N	-0-					57
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	1688	2	2	9	N	2					59
06	1830	N	1400	-0-	-430	-0-	1400	2			N	-0-					59

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-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-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-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-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-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-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					6
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	471	2	18	9	Y	16					22
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	539	2	7	9	Y	6					28
04	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			Y	-0-					28
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		504	-0-	504	504	504	2			Y	-0-					28

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

01	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					14
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	7	7			7
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					11
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	426	2	8	9	Y	7					18
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					18

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					15
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	301	2	14	9	Y	13					28
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					28
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					28
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		186	-0-	186	186	179	2	7	9	Y	6					34

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					6
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					6
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					6
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					6
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					6
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					6

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					38
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					38
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

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-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					21
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	Y	17					38
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	Y	4					42
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					42
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					43
06	DLQ G-10		638	-0-	638	638	634	2	4	9	Y	4					47

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

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

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

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

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

01	3100	N	2303	-0-	-797	6722	2303	3			Y	-0-					3
02	2800	N	828	-0-	-1972	4750	828	2			Y	-0-	3	7			-0-
03	3100	N	2299	-0-	-801	3949	2299	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2135	-0-	-865	3084	2135	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2183	-0-	-917	2167	2183	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2058	-0-	-942	1225	2058	2			Y	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

01	3100	N	1718	-0-	-1382	4588	1718	3			Y	-0-					139
02	2800	N	1574	-0-	-1226	3362	1565	2	9	9	Y	8					147
03	3100	N	1750	-0-	-1350	2012	1747	2	3	9	Y	3					150
04	3000	N	1611	-0-	-1389	623	1604	2	7	9	Y	6					156
05	2334	N	1711	-0-	-623	-0-	1702	2	9	9	Y	8					164
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-	156	1			8

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	1			N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
*05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

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-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

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-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

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, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			20

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					8
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					8
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					8
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	N	1					9
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2846	2	11	9	N	10					19
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					19

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					2
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					2
03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					2
04	3000	N	3144	-0-	144	144	3144	2			N	-0-					2
05	3100	N	3275	-0-	175	319	3275	2			N	-0-					2
06	3000	N	3062	-0-	62	381	3062	2			N	-0-					2

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

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-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

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-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

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-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 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-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

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-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-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-

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

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-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

01	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	960	N	650	-0-	-310	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	992	N	471	-0-	-521	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7330	-0-	-606	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6171	-0-	-1473	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6643	-0-	-1820	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7860	-0-	-330	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	123	1	8087	2	N	-0-					-0-
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	249	1	7842	2	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

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

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-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-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

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-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

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-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

01	DLQ G-10		882	-0-	882	1730	882	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2748	1018	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		939	-0-	939	3687	939	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	731	-0-	-2269	1418	731	2			Y	-0-					-0-
*05	1947	N	529	-0-	-1418	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	711	-0-	-465	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	869	-0-	-451	-0-	869	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

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-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	N	7					17
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3					20
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	N	4					24
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	N	4					28
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1221	2	3	9	N	3					31
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	5	5			26

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

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

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6383	-0-	-96	-0-	6383	2			Y	-0-					27
02	5852	X	5428	-0-	-424	-0-	5428	2			Y	-0-	5	5			22
03	6386	X	6305	-0-	-81	-0-	6305	2			Y	-0-					22
04	6180	X	6090	-0-	-90	-0-	6090	2			Y	-0-	5	5			17
*05	6386	X	6268	-0-	-118	-0-	6268	2			Y	-0-	7	5			10
06	DLQ G-10		5862	-0-	5862	5862	5862	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					7
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	7	7			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

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

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

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

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-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-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	393	1	3358	2	N	-0-					13
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	329	1	2924	2	N	2					15
							2	9									
03	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	403	1	2824	2	N	2					17
							2	9									
04	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	390	1	2772	2	N	-0-					17
05	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	403	1	3153	2	N	-0-					17
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	378	1	3285	2	N	-0-					17

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	233	1	4022	2	N	-0-					52
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	205	1	3757	2	N	-0-					52
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	144	1	3411	2	N	-0-					52
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	228	1	2834	2	N	-0-					52
05	1054	X	236	-0-	-818	-0-	236	1			N	-0-					52
06	1020	X	122	-0-	-898	-0-	122	1			N	-0-					52

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5716	-0-	-701	-0-	5716	2			N	-0-					89
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					89
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-	19	1			70
04	5820	X	4466	-0-	-1354	-0-	4466	2			N	-0-					70
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					70
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					70

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7359	-0-	-577	-0-	7359	2			N	-0-					12
02	7168	X	6077	-0-	-1091	-0-	6077	2			N	-0-					12
03	7533	X	6585	-0-	-948	-0-	6585	2			N	-0-	5	5			7
04	7110	X	4076	-0-	-3034	-0-	4076	2			N	-0-	4	5			3
05	7347	X	899	-0-	-6448	-0-	2	1	897	2	N	-0-					3
06	7110	X	5432	-0-	-1678	-0-	424	1	5008	2	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	969	-0-	-2131	469	969	3			Y	-0-					65
02	1432	N	963	-0-	-469	-0-	960	2	3	9	Y	3					68
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6					74
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1033	2	4	9	Y	4					78
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	Y	7					85
06	DLQ G-10		985	-0-	985	985	982	2	3	9	Y	3					88

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

01	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3331	-0-	-393	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3722	-0-	-418	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					150
02	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					150
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-	92	1			58
04	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					58
05	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					58
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8264	2	10	9	N	9					67

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

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-

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

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-

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	825	-0-	-2275	115	825	2			Y	-0-					20
02	886	N	771	-0-	-115	-0-	716	2	55	9	Y	50					70
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2					72
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			Y	-0-					72
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					72
*06	DLQ G-10		691	-0-	691	691	691	2			Y	-0-	5	5			67

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					15
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	143	2	45	9	Y	41					56
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	Y	11	43	1			24
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					24
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		158	-0-	158	158	151	2	7	9	Y	6					30

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2026	-0-	-314	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	2			N	-0-					87
02	700	N	556	-0-	-144	-0-	546	2	10	9	N	9					96
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					97
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					97
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	5					102
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

01	403	N	253	-0-	-150	-0-	40	1	212	2	Y	1					7
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-					7
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	5					13
							6	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	461	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		502	-0-	502	502	37	1	459	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

01	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	280	N	117	-0-	-163	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

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-

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

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-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-	5	5			57
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-	5	5			52
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					52
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

01	DLQ G-10		255	-0-	255	498	254	3	1	9	Y	1					11
02	DLQ G-10		245	-0-	245	743	245	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		230	-0-	230	973	228	2	2	9	Y	2					13
04	1186	N	213	-0-	-973	-0-	213	2			Y	-0-					13
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					14
*06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					14

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	588	N	445	-0-	-143	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	756	1	13140	2	N	-0-					-0-
02	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	634	1	11468	2	N	-0-					-0-
03	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	746	1	12776	2	N	-0-					-0-
04	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	727	1	12401	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12078	-0-	-1159	-0-	744	1	11334	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11999	-0-	-811	-0-	690	1	11309	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1834	-0-	-70	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7304	-0-	-167	-0-	7304	2			Y	-0-					25
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-					25
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			Y	-0-	5	5			20
04	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	6936	2			Y	-0-					20
*05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			Y	-0-	5	5			15
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4448	-0-	-2403	-0-	555	1	3893	2	Y	-0-					7
02	5964	X	4571	-0-	-1393	-0-	521	1	4050	2	Y	-0-					7
03	6448	X	5724	-0-	-724	-0-	577	1	5147	2	Y	-0-					7
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	558	1	5663	2	Y	-0-					7
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	575	1	7289	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		5898	-0-	5898	5898	134	1	5764	2	Y	-0-					7

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-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-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	403	-0-	-6510	-0-	403	1			N	-0-					182
02	6552	X	417	-0-	-6135	-0-	364	1	53	9	N	48					230
03	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	403	1	6727	2	N	-0-					230
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	390	1	1	2	N	5	179	1			56
							6	9									
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	403	1	6444	2	N	-0-					56
06	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	390	1	6095	2	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	546	3	14	9	Y	13					39
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1					40
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	326	2	4	9	Y	4					44
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	445	2	3	9	Y	3					47
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	Y	6	50	1			3
06	DLQ G-10		396	-0-	396	396	395	2	1	9	Y	1					4

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

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-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

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-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

01	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	488	1	1178	2	N	11					48
							12	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	421	1	1015	2	N	-0-	5	5			43
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	519	1	1140	2	N	-0-					43
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	504	1	1146	2	N	-0-	5	5			38
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	516	1	1176	2	N	-0-	22	1			16
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	500	1	1120	2	N	-0-					16

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

01	3100	N	1141	-0-	-1959	2439	1134	3	7	9	Y	6					37
02	2800	N	1076	-0-	-1724	715	1070	2	6	9	Y	5					42
03	1692	N	977	-0-	-715	-0-	974	2	3	9	Y	3					45
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1002	2	4	9	Y	4					49
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	Y	5					54
06	DLQ G-10		934	-0-	934	934	930	2	4	9	Y	4					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 4H RRCID -> 198614 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7630 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-					42
02	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12138	2	91	9	N	83					125
03	13423	X	12859	-0-	-564	-0-	12781	2	78	9	N	71	175	1			21
04	13680	X	11929	-0-	-1751	-0-	11929	2			N	-0-					21
05	14136	X	12506	-0-	-1630	-0-	12506	2			N	-0-					21
06	13680	X	12384	-0-	-1296	-0-	12384	2			N	-0-					21

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	347	-0-	-273	-0-	55	1	291	2	Y	1					7
							1	9									
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	51	1	466	2	Y	-0-					7
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	611	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	61	1	695	2	Y	5					13
							6	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	66	1	640	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ	G-10	824	-0-	824	824	61	1	757	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	273	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	230	1	4998	2	N	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	270	1	5008	2	N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	259	1	3988	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	261	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	725	-0-	-2815	-0-	264	1	461	2	N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	705	-0-	-1353	-0-	702	3	3	9	Y	3					30
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2					32
03	651	N	499	-0-	-152	-0-	490	2	9	9	Y	8					40
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	621	2	8	9	Y	7					47
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	Y	5					52
06	DLQ G-10		562	-0-	562	562	553	2	9	9	Y	8					60

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3					20
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3					23
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	378	2	4	9	Y	4					27
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2					29
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					29

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1228	-0-	-1872	6584	1219	3	9	9	Y	8					23
02	2800	N	548	-0-	-2252	4332	546	2	2	9	Y	2					25
03	3100	N	602	-0-	-2498	1834	602	2			Y	-0-					25
04	2530	N	696	-0-	-1834	-0-	696	2			Y	-0-					25
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					25
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	Y	12					37

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	31	1	2765	2	N	-0-					58
02	2548	N	2520	-0-	-28	-0-	27	1	2493	2	N	-0-					58
03	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	32	1	2808	2	N	-0-					58
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	31	1	2669	2	N	-0-					58
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	35	1	2803	2	N	-0-					58
06	2760	N	2405	-0-	-355	-0-	33	1	2372	2	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10521	-0-	-887	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8770	-0-	-1338	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10431	-0-	-760	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9813	-0-	-537	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9977	-0-	-718	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9532	-0-	-638	-0-	9532	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7346	-0-	-63	-0-	7346	2			N	-0-					15
02	6692	X	6328	-0-	-364	-0-	6328	2			N	-0-					15
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					15
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					15
05	7409	X	7361	-0-	-48	-0-	7299	2	62	9	N	56					71
06	7170	X	6974	-0-	-196	-0-	6974	2			N	-0-					71

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	12461	-0-	-621	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11252	-0-	-396	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12075	-0-	-790	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11760	-0-	-300	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11711	-0-	-751	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11458	-0-	-602	-0-	11458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1051	-0-	-902	-0-	167	1	883	2	Y	1					7
							1	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	182	1	1654	2	Y	-0-					7
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	228	1	2174	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	3000	N	3026	-0-	26	26	244	1	2776	2	Y	5					13
							6	9									
05	2922	N	2896	-0-	-26	-0-	271	1	2617	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	224	1	2769	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
05	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

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-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

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-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					197

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4881	-0-	-823	-0-	4858	2	23	9	N	21					167
02	5152	X	3766	-0-	-1386	-0-	3753	2	13	9	N	12					179
03	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	4825	2	20	9	N	18					197
04	5340	X	4756	-0-	-584	-0-	4728	2	28	9	N	25	160	1			62
05	4898	X	3633	-0-	-1265	-0-	3623	2	10	9	N	9					71
06	4710	X	1157	-0-	-3553	-0-	1145	2	12	9	N	11					82

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-	5	5			12
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-	5	5			7
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-	5	5			2
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-	2	5			-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

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

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

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-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

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-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

01	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	1806	2			N	-0-					30
02	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					30
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					30
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					30
05	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	2			N	-0-					30
06	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	2			N	-0-					30

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

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-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

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-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

01	3193	X	395	-0-	-2798	-0-	395	2			N	-0-					82
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					82
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					82
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					82
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					82
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

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

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

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

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3787	-0-	-1080	-0-	3779	2	8	9	N	7					113
02	4396	X	3337	-0-	-1059	-0-	3333	2	4	9	N	4					117
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4401	2	6	9	N	5					122
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4071	2	18	9	N	16					138
05	3844	X	3742	-0-	-102	-0-	3727	2	15	9	N	14					152
06	4260	X	1061	-0-	-3199	-0-	1050	2	11	9	N	10					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-	5	5			35
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	2			N	-0-	3	5			32
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	2					34
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	12	1			23
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					25
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1					26

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

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-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

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-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	5	5			35
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	3	5			32
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					34
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1	12	1			23
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	789	2	2	9	N	2					25
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					26

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

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-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

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-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	1			N	-0-					-0-
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
*05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

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

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	N	11					62
							12	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	27					89
							30	9									
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	45	1	745	2	N	-0-					89
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	42	1	692	2	N	-0-					89
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	48	1	781	2	N	-0-	78	1			11
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	N	-0-					11

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1902	-0-	-288	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

01	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-	152	1			9
02	11004	X	10539	-0-	-465	-0-	10539	2			N	-0-	5	5			4
03	12400	X	10222	-0-	-2178	-0-	10222	2			N	-0-	4	5			-0-
04	12240	X	11058	-0-	-1182	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11172	-0-	-1476	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11085	-0-	-1155	-0-	11085	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					40
02	2548	N	2444	-0-	-104	-0-	2444	2			N	-0-					40
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					40
04	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	2			N	-0-					40
05	2869	N	2840	-0-	-29	-0-	2840	2			N	-0-					40
06	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2785	2			N	-0-					40

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					97
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	5	5			92
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	30	1			62
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					62

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					7
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					7
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8	7	1			8
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	Y	5					13
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	8	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	826	1	3098	2	N	-0-					130
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	614	1	2512	2	N	-0-					130
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	818	1	3321	2	N	-0-					130
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	799	1	3120	2	N	-0-					130
*05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	649	1	3200	2	N	-0-					130
*06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	629	1	630	2	N	-0-					130

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					50
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	5	5			45
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					45
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	5	5			40
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					40
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	5	5			35

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

01	5673	X	5417	-0-	-256	-0-	5417	2			N	-0-					104
02	5124	X	4824	-0-	-300	-0-	4824	2			N	-0-	5	5			99
03	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	2			N	-0-	5	5			94
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	4785	2			N	-0-					94
05	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5325	2	1	9	N	1					95
06	5250	X	5162	-0-	-88	-0-	5162	2			N	-0-					95

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	293	1	3055	2	N	-0-					48
02	3360	X	3291	-0-	-69	-0-	259	1	3032	2	N	-0-					48
03	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	297	1	3307	2	N	-0-					48
04	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	291	1	2996	2	N	-0-					48
05	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	296	1	3102	2	N	-0-					48
06	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	292	1	2690	2	N	-0-					48

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

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-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

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

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

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-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					25
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					25
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					25
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					25
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					25
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

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-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

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-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

01	6479	X	6110	-0-	-369	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5361	-0-	-351	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6011	-0-	-282	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5848	-0-	-62	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5695	-0-	-215	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					3
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	3	7			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

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-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

01	12493	X	11485	-0-	-1008	-0-	236	1	11249	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	9426	-0-	-1858	-0-	192	1	9234	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11146	-0-	-1347	-0-	235	1	10911	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10707	-0-	-813	-0-	228	1	10479	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10434	-0-	-1284	-0-	230	1	10204	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10329	-0-	-771	-0-	211	1	10118	2	N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

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

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					37
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	5	5			32
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					32
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					32
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					32
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	5	5			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

01	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	527	1	4792	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4771	-0-	-353	-0-	470	1	4301	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5661	-0-	-12	-0-	564	1	5097	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5241	-0-	-189	-0-	546	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4394	-0-	-1062	-0-	531	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	546	1	5030	2	N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					2
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	2	7			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2765	-0-	-115	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2708	-0-	-268	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2621	-0-	-259	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

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-

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	3	5			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	236	1	1576	2	N	-0-					82
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	190	1	1320	2	N	1					83
							1	9									
03	1333	N	595	-0-	-738	-0-	236	1	313	2	N	42					125
							46	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	223	1	1426	2	N	-0-					125
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	236	1	1802	2	N	-0-					125
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	225	1	1681	2	N	-0-					125

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					110
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					110
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					110
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					110
*05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					110
*06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					4
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					4
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					4
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					4
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					4

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6765	X	917	-0-	-5848	-0-	911	3	6	9	Y	5					55
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	Y	5					60
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					60
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	834	2	2	9	Y	2					62
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3					65
06	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	83	1	4268	2	N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	398	1	3845	2	N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	412	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	394	1	4085	2	N	-0-					-0-
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	394	1	4046	2	N	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	363	1	3773	2	N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					4
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	4	7			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	1034	2			Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			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-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	5	5			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
*06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

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

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	849	-0-	-243	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	844	-0-	-206	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			61
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

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-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

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-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4281	3	20	9	N	18					43
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	297	1	3625	2	N	28					71
							31	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	417	1	5107	2	N	64					135
							70	9									
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	376	1	5313	2	N	-0-					135
*05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	499	1	3259	2	N	-0-					135
*06	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	430	1	1991	2	N	-0-					135

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

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-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

01	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2128	-0-	-644	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	5	5			40
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	5	5			35
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	1	5			34
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	12	1			23
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2					25
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					26

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

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-

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

01	1860	N	977	-0-	-883	-0-	155	1	821	2	Y	1					7
							1	9									
02	1680	X	1437	-0-	-243	-0-	143	1	1294	2	Y	-0-					7
03	1860	X	1138	-0-	-722	-0-	107	1	1022	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	164	1	1865	2	Y	5					13
							6	9									
05	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	152	1	1470	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ	G-10	2356	-0-	2356	2356	176	1	2174	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

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

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

01	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	N	1					133
02	392	N	231	-0-	-161	-0-	231	2			N	-0-					133
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					133
04	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					133
05	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					133
*06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-	5	5			128

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

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-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	301	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	265	1	5378	2	N	-0-					-0-
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	301	1	6247	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	288	1	5862	2	N	-0-					-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	301	1	6099	2	N	-0-					-0-
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	291	1	5805	2	N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2056	-0-	-1044	10469	2056	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2007	-0-	-793	9676	2007	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2127	-0-	-973	8703	2127	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2061	-0-	-939	7764	2061	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2006	-0-	-1094	6670	2006	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1927	-0-	-1073	5597	1927	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	235	1	4637	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3727	-0-	-109	-0-	198	1	3529	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1308	-0-	-2939	-0-	18	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	999	-0-	-3111	-0-	16	1	983	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	1000	-0-	-3247	-0-	14	1	986	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	1126	-0-	-2984	-0-	19	1	1107	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					178
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	475	2	12	9	N	11					189
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					199
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	N	3					202
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					204
*06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-	170	1			34

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3297	2	252	9	N	229	171	1			201
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2331	2	475	9	N	432	371	1			262
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3245	2	696	9	N	633	573	1			322
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2025	2	370	9	N	336	385	1			273
05	1581	X	32	-0-	-1549	-0-	32	2			N	-0-					273
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1252	2	382	9	N	347	355	1			265

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					63
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					63
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	63	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3305	-0-	205	301	63	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3214	-0-	414	715	301	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	4095	X	3380	-0-	-715	-0-	316	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	295	1	3052	2	N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	293	1	3013	2	N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	278	1	2893	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					20
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					20
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					20
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					20
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

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-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

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-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

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 UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

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-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2834	-0-	-266	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2571	-0-	-229	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2789	-0-	-94	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1940	-0-	-820	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3422	-0-	322	322	3397	2	25	9	N	23					135
02	1314	N	992	-0-	-322	-0-	986	1	6	9	N	5					140
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2914	2	3	9	N	3					143
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					143
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					143
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					143

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

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

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

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

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13872	-0-	-326	-0-	13872	2			N	-0-					18
02	12824	X	12541	-0-	-283	-0-	12378	2	163	9	N	148					166
03	14198	X	13321	-0-	-877	-0-	13289	2	32	9	N	29	183	1			12
04	13560	X	12547	-0-	-1013	-0-	12547	2			N	-0-					12
05	14012	X	12925	-0-	-1087	-0-	12925	2			N	-0-					12
06	13440	X	12605	-0-	-835	-0-	12566	2	39	9	N	35					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	N	11					100
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					100
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					100
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					100
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					100
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					100

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

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-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

01	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2465	3	17	9	Y	15	40	1			47
02	2772	X	2249	-0-	-523	-0-	280	1	1969	2	Y	-0-	33	7			14
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	310	1	4230	2	Y	28					42
							31	9									
04	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2691	2	20	9	Y	18					60
05	3038	X	1410	-0-	-1628	-0-	1402	2	8	9	Y	7					67
06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	211	1	3757	2	Y	27					94
							30	9									

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

01	558	N	431	-0-	-127	-0-	68	1	362	2	Y	1					7
							1	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	566	2	Y	-0-					7
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	74	1	844	2	Y	5					13
							6	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	754	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		961	-0-	961	961	72	1	883	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

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-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

01	5084	X	4881	-0-	-203	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4663	-0-	-107	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					27
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					27
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					27
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					27

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2707	-0-	-401	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

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-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3242	3	42	9	Y	38					154
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	224	1	2872	2	Y	51					205
							56	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	268	1	3464	2	Y	24	192	1			37
							26	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	264	1	3166	2	Y	15					52
							17	9									
05	2604	X	2291	-0-	-313	-0-	273	1	1995	2	Y	21					73
							23	9									
06	DLQ G-10		3999	-0-	3999	3999	264	1	3727	2	Y	7	60	1			20
							8	9									

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

01	3100	N	3041	-0-	-59	15	197	1	2844	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2438	-0-	-306	-0-	99	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1894	-0-	-1144	-0-	15	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	228	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	236	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	228	1	2654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	377	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	636	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	687	1	4139	2	N	-0-					-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	718	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	355	1	3645	2	N	-0-					-0-
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	469	1	4876	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

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-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

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-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	406	1	6566	2	N	-0-					-0-
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	817	1	5661	2	N	-0-					-0-
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	924	1	6386	2	N	-0-					-0-
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	846	1	5960	2	N	-0-					-0-
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	639	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	804	1	6166	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	76	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	61	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	77	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	85	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

01	6634	X	4438	-0-	-2196	-0-	280	1	4158	2	N	-0-					107
02	5992	X	2995	-0-	-2997	-0-	221	1	2774	2	N	-0-					107
03	4991	X	3628	-0-	-1363	-0-	270	1	3358	2	N	-0-					107
04	4830	X	4076	-0-	-754	-0-	243	1	3833	2	N	-0-					107
*05	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	184	1	4713	2	N	-0-					107
*06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	113	1	4465	2	N	-0-					107

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

01	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2250	-0-	-410	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2502	2	22	9	N	20					81
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					81
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3705	2	24	9	N	22	64	1			39
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3561	2	9	9	N	8					47
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3633	2	30	9	N	27					74
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3662	2	10	9	N	9					83

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

01	7223	X	6060	-0-	-1163	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5470	-0-	-1054	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5814	-0-	-126	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5916	-0-	-129	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5629	-0-	-251	-0-	5629	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

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-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					156
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					156
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					156
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	145	1			11
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					11
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					11

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1925	-0-	-1268	-0-	1924	2	1	9	Y	1					58
02	2884	X	1884	-0-	-1000	-0-	1880	2	4	9	Y	4	19	1			43
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14	9	Y	13					56
04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2878	2			Y	-0-					56
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2902	2	2	9	Y	2					58
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					58

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	196	-0-	-1726	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	81	1	3608	2	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	71	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	51	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	236	1	2890	2	N	-0-					48
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	213	1	3253	2	N	-0-					48
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	236	1	3124	2	N	-0-					48
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	228	1	3043	2	N	-0-					48
05	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	236	1	3021	2	N	-0-					48
06	3720	X	3204	-0-	-516	-0-	228	1	2976	2	N	-0-					48

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	801	1	630	2	N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	5785	-0-	-14365	-0-	5784	3	1	9	Y	1					5
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	246	1	1526	2	Y	-0-	5	7			-0-
03	9331	X	6462	-0-	-2869	-0-	273	1	6189	2	Y	-0-					-0-
04	9030	X	5924	-0-	-3106	-0-	264	1	5660	2	Y	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	273	1	5828	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5921	-0-	5921	5921	264	1	5657	2	Y	-0-					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

01	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3274	2			N	-0-					115
02	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	2950	2	1	9	N	1					116
03	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	3209	2	18	9	N	16					132
04	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	2992	2	1	9	N	1	40	1			93
05	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	3088	2			N	-0-					93
06	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	3126	2			N	-0-					93

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

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-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

01	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	260	1	2990	2	Y	-0-					21
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	235	1	2921	2	Y	-0-					21
03	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	256	1	3165	2	Y	8					29
							9	9									
04	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	251	1	3102	2	Y	-0-					29
05	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	272	1	3165	2	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	257	1	3010	2	Y	-0-					29

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	62	1	3201	2	N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	287	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	283	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	237	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	258	1	2645	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	226	1	2348	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

01	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					19
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	2			N	-0-					19
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					19
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					19
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					19

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	469	-0-	-244	-0-	74	1	394	2	Y	1					7
							1	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	Y	-0-					7
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1	909	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	5					13
							6	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1	967	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06		DLQ G-10	1245	-0-	1245	1245	93	1	1146	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					12
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					12
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					12
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	42	1	2177	2	N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	202	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	220	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	198	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	205	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	194	1	2020	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

01	4836	X	4121	-0-	-715	-0-	313	1	3631	2	N	161	179	1			74
							177	9									
02	4228	X	3650	-0-	-578	-0-	278	1	3329	2	N	39					113
							43	9									
03	4247	X	4213	-0-	-34	-0-	313	1	3803	2	N	88					201
							97	9									
04	3990	X	3972	-0-	-18	-0-	303	1	3667	2	N	2	187	1			16
							2	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	310	1	4018	2	N	-0-					16
06	4080	X	666	-0-	-3414	-0-	303	1	209	2	N	140					156
							154	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					142
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	409	1			N	-0-					142
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					142
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					142
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					142
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	1			N	-0-					142

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

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-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

01	4619	X	4221	-0-	-398	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3934	-0-	-350	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3883	-0-	-707	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

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-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					193
02	1876	X	1792	-0-	-84	-0-	1792	2			N	-0-					193
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					193
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					193
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					193
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	2	1	9	N	1	177	1			17

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	118	1	6105	2	N	-0-					-0-
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	611	1	5907	2	N	-0-					-0-
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	642	1	6233	2	N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	553	1	5728	2	N	-0-					-0-
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	571	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	514	1	5343	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

01	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	537	1	2938	2	N	-0-					28
02	3556	X	2599	-0-	-957	-0-	397	1	2202	2	N	-0-					28
03	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	517	1	2625	2	N	-0-					28
04	3360	X	2337	-0-	-1023	-0-	382	1	1955	2	N	-0-					28
05	3472	X	1473	-0-	-1999	-0-	277	1	1196	2	N	-0-					28
06	3360	X	2493	-0-	-867	-0-	484	1	2009	2	N	-0-					28

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	106	1	5494	2	N	-0-					-0-
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	501	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	636	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	575	1	5961	2	N	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	602	1	6182	2	N	-0-					-0-
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	572	1	5944	2	N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3487	2	18	9	N	16					101
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2825	2	7	9	N	6					107
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3275	2	57	9	N	52					159
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3034	2	9	9	N	8					167
05	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2981	2	1	9	N	1					168
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3698	2	4	9	N	4					172

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

01	3100	N	6374	-0-	3274	9305	6370	2	4	9	N	4					39
02	15102	X	5797	-0-	-9305	-0-	5796	2	1	9	N	1					40
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					40
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					40
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					40
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					40

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

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

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

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

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

01	7626	X	6452	-0-	-1174	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5849	-0-	-563	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6841	-0-	-29	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

01	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	236	1	14575	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12671	-0-	-769	-0-	200	1	12471	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	14699	-0-	-1142	-0-	235	1	14464	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	13996	-0-	-1334	-0-	228	1	13768	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	13232	-0-	-2609	-0-	236	1	12996	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	14252	-0-	-88	-0-	228	1	14024	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2474	2	33	9	N	30					97
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					97
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					97
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					97
05	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					97
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					81
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					81
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					81
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					81
*05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					81
*06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					81

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

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-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	121	1	1228	2	Y	-0-					64
02	1120	N	879	-0-	-241	-0-	96	1	783	2	Y	-0-					64
03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	153	1	1384	2	Y	-0-					64
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	120	1	1203	2	Y	-0-					64
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	135	1	1098	2	Y	-0-					64
*06	DLQ G-10		1610	-0-	1610	1610	178	1	1432	2	Y	-0-	5	5			59

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

01	7192	X	5955	-0-	-1237	-0-	376	1	5579	2	N	-0-					88
02	6496	X	5106	-0-	-1390	-0-	377	1	4729	2	N	-0-					88
03	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	448	1	5570	2	N	-0-					88
04	6570	X	6538	-0-	-32	-0-	384	1	6058	2	N	87					175
							96	9									
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	263	1	6729	2	N	-0-					175
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	175	1	6892	2	N	-0-					175

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

01	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	106	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	106	1	1923	2	N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	113	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	107	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	118	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	113	1	1843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					132
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3698	2	12	9	Y	11					143
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3990	2	26	9	Y	24	150	1			17
04	3840	X	3596	-0-	-244	-0-	3590	2	6	9	Y	5					22
05	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3719	2	15	9	Y	14					36
06	DLQ G-10		3814	-0-	3814	3814	3805	2	9	9	Y	8					44

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3246	-0-	-170	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2611	-0-	-959	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					18
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					18
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					18

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-	3	5			60
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					60
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					60
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					60
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					60
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					60

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

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-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	236	1	1330	2	N	-0-					73
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	213	1	1751	2	N	-0-					73
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	236	1	1626	2	N	3	56	1			20
							3	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	228	1	1224	2	N	-0-					20
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	236	1	1394	2	N	-0-					20
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	228	1	1003	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	1			N	-0-					17
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					17
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	1			N	-0-					17
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					17
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	12	1			1
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	568	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	2	3	9	Y	3					4
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	Y	1					5
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	Y	1					6
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1339	-0-	-490	-0-	690	1	649	2	Y	-0-					21
02	1624	N	1158	-0-	-466	-0-	705	1	453	2	Y	-0-					21
03	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	785	1	572	2	Y	8					29
							9	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	742	1	687	2	Y	-0-					29
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	684	1	542	2	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604	696	1	908	2	Y	-0-					29

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

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

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	109	1	1360	2	Y	-0-					68
02	1232	N	950	-0-	-282	-0-	80	1	870	2	Y	-0-					68
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	Y	-0-					68
04	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	121	1	1180	2	Y	-0-					68
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1253	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	102	1	1367	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4302	-0-	-658	-0-	82	1	4220	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3242	-0-	-426	-0-	304	1	2938	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	317	1	3080	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3027	-0-	-1143	-0-	266	1	2761	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3055	-0-	-1254	-0-	271	1	2784	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3069	-0-	-1101	-0-	269	1	2800	2	N	-0-			-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	522	1	5533	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	391	1	4452	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5065	-0-	-794	-0-	471	1	4594	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5322	-0-	-348	-0-	472	1	4850	2	N	-0-			-0-
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	520	1	5580	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	5329	-0-	-341	-0-	490	1	4839	2	N	-0-			-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3147	-0-	47	53	3147	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3006	-0-	206	259	3006	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	290	3131	2			N	-0-			-0-
04	3850	X	3560	-0-	-290	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-			-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-			-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-			11
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			11
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			11
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			11
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			11
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			11

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	589	-0-	-434	-0-	93	1	495	2	Y	1					7
							1	9									
02	924	N	693	-0-	-231	-0-	69	1	624	2	Y	-0-					7
03	1023	N	437	-0-	-586	-0-	41	1	387	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	570	N	291	-0-	-279	-0-	23	1	262	2	Y	5					13
							6	9									
05	775	N	162	-0-	-613	-0-	14	1	140	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		171	-0-	171	171	12	1	153	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27183						Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27183						Y	-0-	45	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27183						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27183						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27183						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27183						Y	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					8
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	857	1	19	9	N	17					25
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	861	1	57	9	N	52					77
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	1	10	9	N	9					86
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-	2	5			84
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	722	1	24	9	N	22					106

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

01	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	4593	2			Y	-0-					15
02	4480	X	3895	-0-	-585	-0-	3895	2			Y	-0-	15	7			-0-
03	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4172	-0-	-628	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3579	-0-	3579	3579	3579	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	16	1			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			11
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

01	372	N	143	-0-	-229	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		33	-0-	33	33	5	1	28	2	Y	-0-	5	5			2
02	T. A.		46	-0-	46	79	6	1	40	2	Y	-0-	2	5			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
05	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

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-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

01	4650	X	4085	-0-	-565	-0-	383	1	3702	2	N	-0-					37
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	347	1	3552	2	N	-0-					37
03	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	365	1	3994	2	N	-0-					37
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	362	1	4388	2	N	-0-					37
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	367	1	4235	2	N	-0-					37
06	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	357	1	3614	2	N	-0-					37

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

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-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

01	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	3508	2			N	-0-					90
02	3388	X	3275	-0-	-113	-0-	3275	2			N	-0-					90
03	3751	X	3644	-0-	-107	-0-	3644	2			N	-0-					90
04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			N	-0-					90
05	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2			N	-0-					90
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					90

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	310	1	2817	2	N	-0-					183
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	283	1	2018	2	N	-0-					183
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	191	1	1609	2	N	9	160	1			32
							10	9									
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	298	1	1942	2	N	-0-					32
05	1488	X	7	-0-	-1481	-0-	7	2			N	-0-					32
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

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-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

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-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

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-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1603	-0-	-505	-0-	1603	2			N	-0-					45
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					45
03	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					45
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					45
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					45
06	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	1641	2			N	-0-					45

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

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-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

01	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	1			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

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-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			59
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4020	-0-	920	920	4020	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2465	-0-	-535	385	2465	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1806	-0-	-550	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1845	-0-	-227	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1800	-0-	-525	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8070	-0-	-362	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7193	-0-	-967	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7984	-0-	-448	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7494	-0-	-576	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4964	-0-	-895	-0-	681	1	4283	2	N	-0-	5	5			17
02	5348	X	4061	-0-	-1287	-0-	499	1	3562	2	N	-0-	5	5			12
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	803	1	5700	2	N	-0-	5	5			7
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	807	1	5636	2	N	-0-	5	5			2
*05	6107	X	5678	-0-	-429	-0-	150	1	5528	2	N	-0-	2	5			-0-
06	6300	X	5560	-0-	-740	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	75	1	3151	2	N	-0-					93
02	3696	X	2477	-0-	-1219	-0-	66	1	2411	2	N	-0-					93
03	4061	X	2546	-0-	-1515	-0-	70	1	2476	2	N	-0-					93
04	3930	X	2821	-0-	-1109	-0-	73	1	2748	2	N	-0-					93
05	4061	X	2265	-0-	-1796	-0-	71	1	2194	2	N	-0-					93
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	86	1	3258	2	N	-0-					93

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	1013	1	1285	2	Y	-0-					50
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	866	1	374	2	Y	-0-					50
03	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	955	1	358	2	Y	-0-					50
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	1024	1	1630	2	Y	-0-					50
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	989	1	390	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	996	1	550	2	Y	-0-					50

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	95	1	4911	2	N	-0-					-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	455	1	4397	2	N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	483	1	4689	2	N	-0-					-0-
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	436	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	450	1	4621	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4740	-0-	-30	-0-	416	1	4324	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	98	1	2390	2	Y	-0-					6
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	92	1	1968	2	Y	-0-					6
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	101	1	2669	2	Y	-0-					6
04	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	74	1	1385	2	Y	-0-					6
05	1953	N	495	-0-	-1458	-0-	41	1	454	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	92	1	1585	2	Y	-0-					6

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	374	1	1709	2	Y	-0-					14
02	2016	N	1959	-0-	-57	-0-	332	1	1627	2	Y	-0-					14
03	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	387	1	1847	2	Y	-0-					14
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	369	1	1796	2	Y	-0-					14
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	359	1	1865	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2207	-0-	2207	2207	336	1	1871	2	Y	-0-					14

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	7			-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-

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5275	2	6	9	N	5					74
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					74
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5354	2	1	9	N	1					75
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					75
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					75
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4755	2	3	9	N	3					78

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-					2
02	1568	N	1166	-0-	-402	-0-	1166	2			N	-0-					2
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					2
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					2
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					2
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					2

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2010	N	680	-0-	-1330	-0-	680	3			Y	-0-					3
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	3	7			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		589	-0-	589	589	589	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	1			Y	-0-					4
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	1			Y	-0-					4
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-					4
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	965	1	201	2	Y	-0-					4
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	990	1	984	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		2444	-0-	2444	2444	988	1	1456	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

01	3379	X	181	-0-	-3198	-0-	179	2	2	9	Y	2	21	1			59
02	3052	X	2489	-0-	-563	-0-	2458	2	31	9	Y	28	21	1			66
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3703	2	44	9	Y	40	75	1			31
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3579	2	34	9	Y	31					62
*05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3947	2	3	9	Y	3					65
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					65

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

01	2883	X	2428	-0-	-455	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2219	-0-	-664	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	2771	-0-	-259	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

01	5549	X	4518	-0-	-1031	-0-	285	1	4233	2	Y	-0-					3
02	5012	X	3914	-0-	-1098	-0-	289	1	3625	2	Y	-0-					3
03	4991	X	4182	-0-	-809	-0-	311	1	3871	2	Y	-0-					3
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	293	1	4619	2	Y	-0-					3
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	202	1	5178	2	Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	5865	-0-	5865	5865	145	1	5720	2	Y	-0-					3

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

01	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					58
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					58
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			N	-0-					58
04	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	2			N	-0-					58
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					58
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					58

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					20
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	4145	2			N	-0-	5	5			120
02	4284	X	3018	-0-	-1266	-0-	3018	2			N	-0-	5	5			115
03	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	4018	2	44	9	N	40	145	1			10
04	4590	X	3633	-0-	-957	-0-	3633	2			N	-0-					10
05	4154	X	4137	-0-	-17	-0-	4137	2			N	-0-					10
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					10

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3751	-0-	-1178	-0-	236	1	3515	2	N	-0-					65
02	4452	X	3804	-0-	-648	-0-	213	1	3591	2	N	-0-					65
03	4929	X	4293	-0-	-636	-0-	236	1	4057	2	N	-0-					65
04	4710	X	4599	-0-	-111	-0-	228	1	4371	2	N	-0-					65
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	236	1	4579	2	N	-0-					65
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	228	1	3989	2	N	-0-					65

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2348	-0-	-82	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2232	-0-	-899	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2307	-0-	-381	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	524	1	2661	2	N	-0-	5	5			84
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	522	1	2740	2	N	-0-	5	5			79
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	600	1	3138	2	N	-0-	4	5			75
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	615	1	2852	2	N	-0-					75
05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	631	1	2658	2	N	-0-					75
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	612	1	2843	2	N	-0-					75

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	492	-0-	-686	-0-	78	1	413	2	Y	1					7
							1	9									
02	1064	N	679	-0-	-385	-0-	67	1	612	2	Y	-0-					7
03	1178	N	836	-0-	-342	-0-	78	1	749	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	Y	5					13
							6	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	90	1	871	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		1477	-0-	1477	1477	110	1	1361	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	Y	1					7
							1	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					7
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	5					13
							6	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	38	1	469	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4587	-0-	-1365	-0-	629	1	3958	2	N	-0-					111
02	5320	X	4354	-0-	-966	-0-	535	1	3819	2	N	-0-					111
03	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	653	1	4637	2	N	-0-					111
04	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	624	1	4357	2	N	-0-					111
*05	4929	X	3545	-0-	-1384	-0-	94	1	3451	2	N	-0-					111
*06	5130	X	4941	-0-	-189	-0-	4941	2			N	-0-					111

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	271	1	2346	2	N	-0-					115
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	241	1	1839	2	N	-0-					115
03	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	268	1	1600	2	N	-0-					115
04	2220	N	1876	-0-	-344	-0-	264	1	1612	2	N	-0-					115
05	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	273	1	1729	2	N	-0-					115
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	261	1	1748	2	N	-0-					115

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3208	-0-	108	265	3208	2			N	-0-					-0-
02	3107	X	2842	-0-	-265	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	36	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	168	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	162	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	171	1	1756	2	N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	163	1	1690	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	821	-0-	-729	-0-	130	1	690	2	Y	1					7
							1	9									
02	1400	N	1228	-0-	-172	-0-	122	1	1106	2	Y	-0-					7
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	147	1	1403	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	161	1	1831	2	Y	5					13
							6	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	154	1	1487	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		1974	-0-	1974	1974	148	1	1820	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

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

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

01	2387	N	1705	-0-	-682	-0-	390	1	1315	2	Y	-0-					5
02	1512	N	1451	-0-	-61	-0-	311	1	1140	2	Y	-0-					5
03	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	395	1	1358	2	Y	-0-					5
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	393	1	1185	2	Y	-0-					5
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	434	1	1128	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	419	1	1109	2	Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

01	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3154	-0-	-386	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3329	-0-	-329	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

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-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

01	1240	N	646	-0-	-594	-0-	102 1 9	1	543	2	Y	1					7
02	1120	N	1027	-0-	-93	-0-	102 1 9	1	925	2	Y	-0-					7
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	135 1 9	1	1286	2	Y	8	7	1			8
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	129 1 6	1	1467	2	Y	5					13
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	137 1 8	1	1324	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	131 1 6	1	1612	2	Y	5	8	1			9

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

01	2325	X	1277	-0-	-1048	-0-	202 1 9	1	1074	2	Y	1					7
02	2100	X	1964	-0-	-136	-0-	195 1 9	1	1769	2	Y	-0-					7
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	252 1 9	1	2404	2	Y	8	7	1			8
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	238 1 6	1	2710	2	Y	5					13
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	256 1 8	1	2478	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	233 1 6	1	2876	2	Y	5	8	1			9

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	128	1	1421	2	Y	-0-					30
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	117	1	1259	2	Y	-0-					30
03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	128	1	1453	2	Y	-0-					30
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	128	1	1406	2	Y	-0-					30
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	142	1	1520	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	128	1	1414	2	Y	-0-					30

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

01	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	564	1	3453	2	N	-0-					32
02	4200	X	3029	-0-	-1171	-0-	510	1	2519	2	N	-0-					32
03	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	564	1	3446	2	N	-0-					32
04	3900	X	2499	-0-	-1401	-0-	328	1	2171	2	N	-0-					32
05	4030	X	3671	-0-	-359	-0-	473	1	3198	2	N	-0-					32
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	546	1	3694	2	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

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-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	236	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	212	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	236	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	225	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	236	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	228	1	3190	2	N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

01	5890	X	5457	-0-	-433	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4538	-0-	-782	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5098	-0-	-182	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4632	-0-	-648	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

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-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

01	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	524	1	2529	2	N	-0-	5	5			25
02	3444	X	2795	-0-	-649	-0-	454	1	2341	2	N	-0-	5	5			20
03	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	501	1	2921	2	N	-0-	5	5			15
04	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	456	1	2736	2	N	-0-	5	5			10
*05	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	497	1	2670	2	N	-0-					10
*06	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	538	1	2577	2	N	-0-	5	5			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2871	-0-	-601	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2945	-0-	-415	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	1135	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	1051	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	1206	1	3214	2	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1167	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	1206	1	3379	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4032	-0-	-258	-0-	1167	1	2865	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

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

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	178	1	945	2	Y	1					7
							1	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	224	1	2026	2	Y	-0-					7
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	170	1	1625	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	174	1	1976	2	Y	5					13
							6	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	224	1	2166	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		3255	-0-	3255	3255	244	1	3005	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	861	-0-	-1619	-0-	776	1	85	2	Y	-0-					18
02	2296	N	729	-0-	-1567	-0-	729	1			Y	-0-	5	5			13
03	2666	N	158	-0-	-2508	-0-	158	1			Y	-0-	5	5			8
04	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	1			Y	-0-	5	5			3
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					3

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	430	1	3683	2	Y	-0-					18
02	3612	X	3104	-0-	-508	-0-	262	1	2842	2	Y	-0-	5	5			13
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	438	1	3836	2	Y	-0-	5	5			8
04	3870	X	3291	-0-	-579	-0-	575	1	2716	2	Y	-0-	5	5			3
05	3999	X	2954	-0-	-1045	-0-	595	1	2359	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		2895	-0-	2895	2895	576	1	2319	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1130	1	151	2	Y	-0-					14
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	958	1	188	2	Y	-0-					14
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1118	1	107	2	Y	-0-					14
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1054	1	161	2	Y	-0-					14
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1028	1	513	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	1167	1			Y	-0-					14

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	189	1	1810	2	Y	-0-					69
02	1708	N	1250	-0-	-458	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					69
03	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	169	1	1418	2	Y	-0-					69
04	1920	N	1510	-0-	-410	-0-	128	1	1382	2	Y	-0-					69
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	164	1	1700	2	Y	-0-					69
06	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	152	1	1974	2	Y	-0-					69

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1974	-0-	-413	-0-	158	1	1816	2	Y	-0-					26
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	154	1	2182	2	Y	2					28
							2	9									
03	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	175	1	1981	2	Y	18					46
							20	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	164	1	2194	2	Y	-0-					46
05	2387	N	1807	-0-	-580	-0-	175	1	1632	2	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	170	1	1824	2	Y	-0-					46

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	21	1	111	2	Y	1					7
							1	9									
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					7
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	12	1	119	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	5					13
							6	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		630	-0-	630	630	47	1	577	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

01	6665	X	5194	-0-	-1471	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4747	-0-	-1273	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5409	-0-	-574	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5165	-0-	-384	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	5027	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	175	1	2382	2	Y	-0-					42
02	2716	X	2155	-0-	-561	-0-	163	1	1972	2	Y	18					60
							20	9									
03	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	187	1	2329	2	Y	-0-					60
04	2610	X	2527	-0-	-83	-0-	181	1	2346	2	Y	-0-					60
05	2387	N	2028	-0-	-359	-0-	178	1	1850	2	Y	-0-					60
06	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	2251	179	1	2072	2	Y	-0-					60

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	192	1	3708	2	Y	-0-					80
02	3780	X	3413	-0-	-367	-0-	189	1	3195	2	Y	26					106
							29	9									
03	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	213	1	3308	2	Y	-0-					106
04	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	202	1	3519	2	Y	-0-					106
05	3906	X	3272	-0-	-634	-0-	209	1	3063	2	Y	-0-					106
06	DLQ	G-10	3271	-0-	3271	3271	191	1	3080	2	Y	-0-					106

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	51	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	56	1			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	5	5			12
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	5	5			7
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2353	-0-	-1147	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2025	-0-	-282	-0-	539	1	1486	2	Y	-0-			14
02	2016	N	1535	-0-	-481	-0-	424	1	1111	2	Y	-0-			14
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	461	1	2575	2	Y	-0-			14
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	468	1	2171	2	Y	-0-			14
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	506	1	2263	2	Y	-0-			14
06	DLQ G-10		2832	-0-	2832	2832	490	1	2342	2	Y	-0-			14

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

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

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	626	2	N	-0-			-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	2	N	-0-			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	N	-0-			-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	51	1	525	2	N	-0-			-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	55	1	564	2	N	-0-			-0-
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	50	1	522	2	N	-0-			-0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

01	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	3408	-0-	-148	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3649	-0-	-101	-0-	3649	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3747	-0-	-128	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
06	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			N	-0-			-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			148
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-			148
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			148
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			148
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			148
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

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-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3788	-0-	-3280	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6367	-0-	-503	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	34	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	164	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	176	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	160	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	163	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	149	1	1549	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3944	-0-	-582	-0-	3914	2	30	9	N	27					49
02	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	3442	2	24	9	N	22					71
03	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3653	2	15	9	N	14					85
04	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	3745	2	22	9	N	20					105
05	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3819	2	19	9	N	17					122
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3643	2	18	9	N	16					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	163	-0-	-5293	-0-	153	1	10	9	N	9					66
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	251	1	4755	2	N	13					79
							14	9									
03	5456	X	5131	-0-	-325	-0-	279	1	4827	2	N	23					102
							25	9									
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	272	1	4700	2	N	14					116
							15	9									
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					116
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	256	1	5381	2	N	14					130
							15	9									

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3721	2	41	9	N	37	88	1			57
02	3444	X	3142	-0-	-302	-0-	3112	2	30	9	N	27					84
03	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3734	2	7	9	N	6					90
04	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	3524	2	3	9	N	3					93
05	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	3469	2	9	9	N	8					101
06	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3425	2	7	9	N	6					107

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4477	2			N	-0-					195
02	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	3917	2	72	9	N	65					260
03	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4534	2			N	-0-	186	1			74
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-	3	5			71
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					71
06	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	4259	2	80	9	N	73					144

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	569	2	Y	-0-					5
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1076	2	Y	-0-					5
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1256	2	Y	-0-					5
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1754	2	Y	-0-					5
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1677	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	1662	216	1	1446	2	Y	-0-					5

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

01	4216	X	3156	-0-	-1060	-0-	-0-	668	1	2488	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	1555	-0-	-1973	-0-	-0-	647	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	999	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	774	1	3304	2	Y	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	3636	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4017	-0-	4017	4017	4017	553	1	3464	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

01	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	1				Y	-0-					-0-
02	644	N	131	-0-	-513	-0-	131	1				Y	-0-					-0-
03	744	N	207	-0-	-537	-0-	207	1				Y	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	1				Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		614	-0-	614	614	614	1				Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

01	4247	X	3759	-0-	-488	-0-	236	1	3523	2	N	-0-					122
02	3836	X	3291	-0-	-545	-0-	213	1	3078	2	N	-0-					122
03	3658	X	2938	-0-	-720	-0-	236	1	2663	2	N	35	135	1			22
							39	9									
04	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	228	1	2960	2	N	-0-					22
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	236	1	4090	2	N	-0-					22
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	228	1	4006	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2892	-0-	-735	-0-	56	1	2836	2	Y	-0-					26
02	3220	X	3130	-0-	-90	-0-	51	1	3077	2	Y	2					28
							2	9									
03	3534	X	2803	-0-	-731	-0-	61	1	2722	2	Y	18					46
							20	9									
04	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	60	1	3149	2	Y	-0-					46
05	3472	X	2436	-0-	-1036	-0-	61	1	2375	2	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		2614	-0-	2614	2614	58	1	2556	2	Y	-0-					46

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1795	-0-	-613	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1678	-0-	-895	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1163	1	4180	2	N	-0-					160
02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	1166	1	4439	2	N	-0-					160
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1238	1	4314	2	N	-0-					160
04	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	1084	1	3636	2	N	-0-					160
*05	5146	X	5011	-0-	-135	-0-	1261	1	3750	2	N	-0-					160
*06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	1086	1	2922	2	N	-0-					160

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					120
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					120
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	2			N	-0-	5	5			115
04	4020	X	3889	-0-	-131	-0-	3889	2			N	-0-	5	5			110
*05	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	4012	2			N	-0-	2	5			108
06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	3816	2			N	-0-					108

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					32
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					32
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					32
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					32
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					32
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					41
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					41
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					41
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-	5	5			36
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6264	-0-	-1176	-0-	389	1	5875	2	N	-0-					-0-
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	755	1	5196	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5241	-0-	-1579	-0-	701	1	4540	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6385	-0-	-215	-0-	810	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5651	-0-	-1169	-0-	767	1	4884	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5219	-0-	-1171	-0-	720	1	4499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8149	-0-	-1306	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7332	-0-	-704	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8233	-0-	-77	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

01	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	823	-0-	-1316	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6671	-0-	-77	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7057	-0-	-173	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7266	-0-	-205	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7124	-0-	-106	-0-	7124	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

01	5053	X	4833	-0-	-220	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4175	-0-	-305	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4810	-0-	-57	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4327	-0-	-353	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

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-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2406	2	12	9	N	11					233
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2266	2	3	9	N	3					236
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					236
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					236
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					236
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					22
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					22
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					22
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					22
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	366	1	1943	2	Y	-0-					49
02	2184	N	1895	-0-	-289	-0-	291	1	1604	2	Y	-0-					49
03	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	339	1	1772	2	Y	-0-					49
04	2220	N	1848	-0-	-372	-0-	332	1	1516	2	Y	-0-					49
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	333	1	1883	2	Y	-0-					49
06	DLQ	G-10	2275	-0-	2275	2275	292	1	1983	2	Y	-0-					49

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	401	1	1585	2	Y	-0-					14
02	1540	N	560	-0-	-980	-0-	560	1			Y	-0-					14
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	475	1	2164	2	Y	-0-					14
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	491	1	1393	2	Y	-0-					14
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	623	1	772	2	Y	-0-					14
06	DLQ	G-10	3186	-0-	3186	3186	371	1	2815	2	Y	-0-					14

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4991	-0-	-62	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4177	-0-	-387	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2813	-0-	-2240	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

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

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5427	-0-	-401	-0-	5427	2			N	-0-	5	5			32
02	5600	X	5145	-0-	-455	-0-	5145	2			N	-0-					32
03	6200	X	5718	-0-	-482	-0-	5718	2			N	-0-	5	5			27
04	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-	5	5			22
*05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					22
*06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-	5	5			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

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-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

01	4619	X	78	-0-	-4541	-0-	6	1	72	2	N	-0-					135
02	4172	X	75	-0-	-4097	-0-	5	1	70	2	N	-0-					135
03	4619	X	86	-0-	-4533	-0-	6	1	80	2	N	-0-					135
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					135
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
06	90	X	22	-0-	-68	-0-	22	1			N	-0-					135

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	133	1	3708	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	1841	-0-	-1575	-0-	136	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	32	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2757	-0-	-933	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	282	1	3143	2	Y	-0-					30
02	3164	X	2868	-0-	-296	-0-	244	1	2624	2	Y	-0-					30
03	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	276	1	3134	2	Y	-0-					30
04	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	257	1	2818	2	Y	-0-					30
05	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	251	1	2687	2	Y	-0-					30
06	DLQ	G-10	3081	-0-	3081	3081	256	1	2825	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

01	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2842	-0-	-126	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2402	-0-	-688	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3001	-0-	-51	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2824	-0-	-446	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

01	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2939	-0-	-645	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3110	-0-	-858	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2163	-0-	-1227	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

01	992	X	825	-0-	-167	-0-	194	1	631	2	N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	720	-0-	-272	-0-	720	1			N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3961	-0-	-379	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3413	-0-	-507	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3275	-0-	-565	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

01	3100	N	10941	-0-	7841	7841	481	1	10460	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	9861	-0-	7061	14902	650	1	9211	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7601	-0-	4501	19403	856	1	6745	2	N	-0-					-0-
04	25897	X	6494	-0-	-19403	-0-	834	1	5660	2	N	-0-					-0-
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	838	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	781	1	5790	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

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-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

01	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	3311	2			N	-0-					160
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					160
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					160
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					160
*05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					160
*06	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-					160

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

01	3410	X	2691	-0-	-719	-0-	205	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2211	-0-	-281	-0-	119	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2782	-0-	-442	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	399	1	2273	2	N	-0-	5	5			7
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	331	1	2331	2	N	-0-	5	5			2
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	403	1	2635	2	N	-0-	2	5			-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	378	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	403	1	2379	2	N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	338	1	2250	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

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		49	-0-	49	49	49	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3977	-0-	3977	4026	779	1	3198	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1071	-0-	-1617	-0-	1071	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	1243	-0-	-2291	-0-	1243	1			N	-0-					-0-
04	3420	X	1173	-0-	-2247	-0-	1173	1			N	-0-					-0-
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	618	1	4414	2	N	-0-					-0-
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

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-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

01	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1603	-0-	-189	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

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-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6196	-0-	-134	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	130	-0-	-490	-0-	130	2			Y	-0-					94
02	336	N	81	-0-	-255	-0-	81	2			Y	-0-					94
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	67	2	40	9	Y	36	95	1			35
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-					35
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			Y	-0-					94
02	8792	X	8707	-0-	-85	-0-	8707	2			Y	-0-					94
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9713	2	40	9	Y	36	95	1			35
04	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			Y	-0-					35
05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		9122	-0-	9122	9122	9122	2			Y	-0-					35

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	663	1	3593	2	N	-0-	5	5			15
02	4060	X	3794	-0-	-266	-0-	562	1	3232	2	N	-0-	5	5			10
03	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	701	1	3529	2	N	-0-	5	5			5
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	711	1	3414	2	N	-0-	5	5			-0-
05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	621	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	629	1	3582	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	391	1	1257	2	Y	-0-					4
02	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	280	1	1382	2	Y	-0-					4
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	343	1	1667	2	Y	-0-					4
04	1590	N	1290	-0-	-300	-0-	368	1	922	2	Y	-0-					4
05	1829	N	523	-0-	-1306	-0-	523	1			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	569	1			Y	-0-					4

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

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

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	756	N	345	-0-	-411	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	12	-0-	-648	-0-	12	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

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-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

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-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	596	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5211	-0-	-193	-0-	504	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	604	1	5415	2	N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	602	1	5291	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5714	-0-	-331	-0-	604	1	5110	2	N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	621	1	5425	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	234	1	4446	2	N	-0-					-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	213	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	235	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	228	1	4490	2	N	-0-					-0-
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	236	1	5463	2	N	-0-					-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	228	1	4218	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

01	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2676	-0-	-180	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

01	4154	X	2361	-0-	-1793	-0-	34	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2373	-0-	-35	-0-	35	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	52	1	3245	2	N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	50	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	55	1	3317	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	49	1	2945	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	55	1	3779	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3190	-0-	-478	-0-	47	1	3143	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	59	1	3649	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	55	1	3420	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	57	1	3464	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	50	1	3036	2	N	-0-			-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			142
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

01	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
02	1876	N	1551	-0-	-325	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
03	2263	N	1563	-0-	-700	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
*05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-			-0-
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-			-0-
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-			-0-
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-			-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-			-0-
06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-			-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	154	1	1714	2	Y	-0-					30
02	1820	N	1744	-0-	-76	-0-	148	1	1596	2	Y	-0-					30
03	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	160	1	1815	2	Y	-0-					30
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	161	1	1766	2	Y	-0-					30
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	172	1	1844	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	162	1	1791	2	Y	-0-					30

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	551	1	4065	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3198	-0-	-1114	-0-	419	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3487	-0-	-1287	-0-	259	1	3228	2	N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	382	1	4780	2	N	-0-					-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	564	1	5606	2	N	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	546	1	4136	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	564	1	6190	2	N	-0-					138
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	510	1	5346	2	N	3					141
							3	9									
03	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	564	1	3276	2	N	35					176
							39	9									
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	544	1	5428	2	N	15					191
							17	9									
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	537	1	5857	2	N	14	185	1			20
							15	9									
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	546	1	5152	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	499	-0-	-431	-0-	79	1	419	2	Y	1					7
							1	9									
02	840	N	722	-0-	-118	-0-	72	1	650	2	Y	-0-					7
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	76	1	728	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	871	2	Y	5					13
							6	9									
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	69	1	667	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		717	-0-	717	717	53	1	658	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

01	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	454	1	2855	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2824	-0-	-228	-0-	347	1	2477	2	Y	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	458	1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	480	1	3354	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	74	1	2731	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3343	2			Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

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-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

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-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	213	-0-	-2050	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

01	3596	X	2920	-0-	-676	-0-	2920	2			N	-0-			83
02	3332	X	2315	-0-	-1017	-0-	2315	2			N	-0-			83
03	3751	X	2614	-0-	-1137	-0-	2614	2			N	-0-			83
04	3630	X	1500	-0-	-2130	-0-	1500	2			N	-0-			83
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			83
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			83

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	88	1	7282	2	N	-0-			-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	47	1	6514	2	N	-0-			-0-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-			-0-
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-			-0-
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

01	5921	X	1384	-0-	-4537	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	684	-0-	-4664	-0-	394	1	290	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4531	-0-	-1390	-0-	592	1	3939	2	N	-0-			-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	622	1	3601	2	N	-0-			-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	645	1	3843	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4118	-0-	-262	-0-	630	1	3488	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

01	7037	X	6709	-0-	-328	-0-	6709	2			N	-0-			-0-
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	6568	-0-	-314	-0-	6568	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	6157	-0-	-503	-0-	6157	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6673	-0-	-209	-0-	6673	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	5321	-0-	-1249	-0-	5321	2			N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

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-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

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

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

01	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2771	-0-	-197	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

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-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3553	2	2	9	Y	2					80
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-	18	1			62
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3703	2	48	9	Y	44	75	1			31
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					31
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2854	2	32	9	Y	29					60
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					60

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	560	1	3064	2	N	-0-					24
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	430	1	2385	2	N	-0-					24
03	3472	X	1700	-0-	-1772	-0-	280	1	1420	2	N	-0-					24
04	3510	X	2582	-0-	-928	-0-	422	1	2160	2	N	-0-					24
05	3627	X	660	-0-	-2967	-0-	124	1	536	2	N	-0-					24
06	3510	X	69	-0-	-3441	-0-	13	1	56	2	N	-0-					24

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		306	-0-	306	306	306	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					22
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					22
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					22
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					22
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					22
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

01	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					72
02	1288	N	1120	-0-	-168	-0-	1107	2	13	9	N	12					84
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1234	2	47	9	N	43					127
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					127
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					127
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					127

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

01	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	2			N	-0-	3	5			12
02	3556	X	3297	-0-	-259	-0-	3297	2			N	-0-					12
03	3937	X	3192	-0-	-745	-0-	3192	2			N	-0-					12
04	3810	X	2161	-0-	-1649	-0-	2161	2			N	-0-					12
05	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	3184	2			N	-0-					12
06	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	3266	2			N	-0-					12

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1132	1	307	2	N	-0-					12
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					12
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1049	1	97	2	N	-0-					12
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1192	1	663	2	N	-0-					12
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1367	1	1020	2	N	-0-					12
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	1269	1	892	2	N	-0-					12

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

01	2883	X	1101	-0-	-1782	-0-	959	1	142	2	Y	-0-					4
02	2436	X	1295	-0-	-1141	-0-	810	1	485	2	Y	-0-					4
03	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	618	1	1519	2	Y	-0-					4
04	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	633	1	1876	2	Y	-0-					4
05	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	543	1	1717	2	Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	2494	-0-	2494	2494	456	1	2038	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

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

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	232	1	17264	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	7560	-0-	-3052	-0-	204	1	7356	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	8114	-0-	-3635	-0-	222	1	7892	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	8462	-0-	-2908	-0-	228	1	8234	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	7640	-0-	-4109	-0-	217	1	7423	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	7537	-0-	-3833	-0-	225	1	7312	2	N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	616	N	288	-0-	-328	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	570	N	263	-0-	-307	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7015	-0-	3915	14203	7015	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7566	-0-	4766	18969	7566	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7229	-0-	4129	23098	7229	2			N	-0-					-0-
04	23098	X	-0-	-0-	-23098	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3579	-0-	-145	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4422	-0-	-228	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3998	-0-	-502	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

MO	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					7
02	2408	N	2184	-0-	-224	-0-	2184	2			Y	-0-					7
03	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2595	2			Y	-0-					7
04	2580	N	2410	-0-	-170	-0-	2410	2			Y	-0-					7
05	2418	N	2034	-0-	-384	-0-	2034	2			Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	2211	-0-	2211	2211	2211	2			Y	-0-					7

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1071	-0-	-525	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3008	-0-	8	8	3008	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	441	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2173	-0-	-11	-0-	482	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	563	1	2257	2	N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	546	1	2450	2	N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	519	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	531	1	1874	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

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

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

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

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-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-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	958	-0-	-375	-0-	152 1 9		805	2	Y	1					7
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	123 1 9		1115	2	Y	-0-					7
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	154 1 9		1472	2	Y	8	7	1			8
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	153 1 6	1 9	1744	2	Y	5					13
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	165 1 8	1 9	1597	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	148 1 6	1 9	1821	2	Y	5	8	1			9

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7203 3		30	9	Y	27	44	1			118
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2				Y	-0-	85	7			33
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3774 2		19	9	Y	17					50
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3251 2		21	9	Y	19					69
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3531 2		17	9	Y	15					84
06	DLQ G-10		3393	-0-	3393	3393	3384 2		9	9	Y	8					92

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2034	-0-	-632	-0-	254	1	1780	2	Y	-0-			5
02	2408	X	1554	-0-	-854	-0-	205	1	1349	2	Y	-0-			5
03	2697	X	1884	-0-	-813	-0-	218	1	1666	2	Y	-0-			5
04	2610	X	1874	-0-	-736	-0-	147	1	1727	2	Y	-0-			5
05	2697	X	1877	-0-	-820	-0-	154	1	1723	2	Y	-0-			5
06	DLQ	G-10	1888	-0-	1888	1888	154	1	1734	2	Y	-0-			5

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

01	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	3723	2			N	-0-			-0-
03	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
04	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			N	-0-			-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
02	1316	X	200	-0-	-1116	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03	1457	X	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
04	1410	X	504	-0-	-906	-0-	504	2			N	-0-			-0-
05	1457	X	699	-0-	-758	-0-	699	2			N	-0-			-0-
06	1410	X	679	-0-	-731	-0-	679	2			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	297	1	2309	2	Y	-0-			2
02	2492	N	1966	-0-	-526	-0-	260	1	1706	2	Y	-0-			2
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	254	1	2099	2	Y	-0-			2
04	2520	N	2021	-0-	-499	-0-	254	1	1767	2	Y	-0-			2
05	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	256	1	1613	2	Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	2155	-0-	2155	2155	254	1	1901	2	Y	-0-			2

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	146	1	2649	2	Y	-0-			6
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	152	1	1935	2	Y	-0-			6
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	148	1	2323	2	Y	-0-			6
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	140	1	2175	2	Y	-0-			6
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	154	1	2090	2	Y	-0-			6
06	DLQ	G-10	2411	-0-	2411	2411	135	1	2276	2	Y	-0-			6

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

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

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

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

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	N	-0-			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	2	N	-0-			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	2	N	-0-			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	N	-0-			-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			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-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	862	1	4323	2	N	-0-			94
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	710	1	3999	2	N	-0-			94
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	862	1	5422	2	N	-0-			94
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	834	1	4727	2	N	-0-			94
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	780	1	4199	2	N	-0-			94
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	834	1	4567	2	N	-0-			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1289	-0-	-1098	-0-	1254	1	35	2	Y	-0-					21
02	2156	N	1771	-0-	-385	-0-	1071	1	700	2	Y	-0-					21
03	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	1263	1	915	2	Y	55	59	1			17
							61	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	1281	1	1278	2	Y	-0-					17
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	1184	1	1333	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	1056	1	966	2	Y	-0-					17

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	1			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	1			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	1			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	1			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	1			N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	1			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	1549	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1902	-0-	-674	-0-	1269	1	633	2	N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1557	1	1530	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1676	1	1245	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2161	-0-	-691	-0-	1788	1	373	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	1857	1	871	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	605	-0-	-945	-0-	605	1			Y	-0-					84
02	728	N	371	-0-	-357	-0-	371	1			Y	-0-					84
03	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	1			Y	-0-	5	5			79
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					79
*05	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	1			Y	-0-					79
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

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

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

01	1426	X	734	-0-	-692	-0-	662	1	72	2	Y	-0-					149
02	1288	X	640	-0-	-648	-0-	557	1	83	2	Y	-0-					149
03	1426	X	293	-0-	-1133	-0-	293	1			Y	-0-					149
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					149
*05	1426	X	493	-0-	-933	-0-	493	1			Y	-0-					149
*06	DLQ G-10		685	-0-	685	685	584	1	101	2	Y	-0-					149

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

01	4712	X	4284	-0-	-428	-0-	4267	3	17	9	Y	15	50	1			19
02	4256	X	3715	-0-	-541	-0-	150	1	3565	2	Y	-0-	19	7			-0-
03	4712	X	3633	-0-	-1079	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3311	-0-	-889	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3450	-0-	-890	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3261	-0-	3261	3261	3261	2			Y	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

01	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	307	1	3890	2	N	-0-					80
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	277	1	3647	2	N	-0-					80
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	307	1	4255	2	N	-0-					80
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	303	1	4815	2	N	32					112
							35	9									
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	313	1	5249	2	N	-0-					112
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	280	1	4166	2	N	-0-					112

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

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-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

01	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2184	-0-	-644	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2556	-0-	-474	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	1042	1	3307	2	Y	-0-	78	1			46
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1060	1	3173	2	Y	-0-					46
03	4433	X	428	-0-	-4005	-0-	428	1			Y	-0-	5	5			41
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-	1	5			40
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

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

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1113	-0-	-1708	-0-	989	1	124	2	N	-0-					69
02	2212	X	2091	-0-	-121	-0-	938	1	1153	2	N	-0-					69
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	982	1	1429	2	N	74	73	1			70
							81	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	882	1	976	2	N	-0-					70
05	2325	X	1382	-0-	-943	-0-	704	1	593	2	N	77	133	1			14
							85	9									
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	706	1	1782	2	N	-0-					14

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

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-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

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-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

01	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	216	1	15243	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	6353	-0-	-2775	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7358	-0-	-2748	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7269	-0-	-2511	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	7937	-0-	-2169	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7472	-0-	-2308	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4214	-0-	-70	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4679	-0-	-64	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4545	-0-	-15	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4681	-0-	-31	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

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-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-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-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	854	-0-	-1099	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	471	-0-	-593	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	473	-0-	-1139	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	417	-0-	-1143	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	400	-0-	-1212	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	840	X	304	-0-	-536	-0-	304	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6258	-0-	-562	-0-	361	1	5897	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5262	-0-	-898	-0-	297	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5281	-0-	-1353	-0-	336	1	4945	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	4428	-0-	-1992	-0-	338	1	4090	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5002	-0-	-1384	-0-	340	1	4662	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5000	-0-	-1060	-0-	340	1	4660	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	187	1	3047	2	N	-0-					-0-
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	166	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	221	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2716	-0-	-404	-0-	208	1	2508	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	219	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	201	1	2758	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					93
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					93
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					93
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					93
*05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					93
*06	DLQ G-10		4179	-0-	4179	4179	4179	2			Y	-0-	5	5			88

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1101	1	3444	2	Y	-0-					22
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	972	1	3530	2	Y	-0-					22
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1116	1	4456	2	Y	-0-					22
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1022	1	3633	2	Y	-0-					22
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1031	1	3903	2	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		5169	-0-	5169	5169	1080	1	4089	2	Y	-0-					22

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	399	1	4067	2	N	-0-					70
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	335	1	3762	2	N	-0-					70
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	402	1	4244	2	N	-0-					70
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	345	1	5091	2	N	-0-					70
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	361	1	5097	2	N	-0-					70
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	350	1	4657	2	N	-0-					70

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	84	1	6499	2	N	-0-					-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	55	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3867	-0-	-2013	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4230	-0-	-2280	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4151	-0-	-2149	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4499	-0-	-2011	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4183	-0-	-2117	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3557	-0-	-139	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2924	-0-	-946	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	962	-0-	-2975	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2752	-0-	-1058	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1657	-0-	-3582	-0-	125	1	1324	2	N	189					245
							208	9									
02	4424	X	3737	-0-	-687	-0-	72	1	3646	2	N	17					262
							19	9									
03	4898	X	1807	-0-	-3091	-0-	84	1	1723	2	N	-0-	180	1			82
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					82
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	4	86	1			-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1604	-0-	-318	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	731	-0-	-1005	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1503	-0-	-357	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1635	-0-	-287	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1007	-0-	-3426	-0-	31	1	976	2	Y	-0-					83
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	135	1	5866	2	Y	34					117
							37	9									
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	146	1	6134	2	Y	-0-					117
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	154	1	5547	2	Y	1	99	1			19
							1	9									
05	4433	X	1306	-0-	-3127	-0-	45	1	1259	2	Y	2					21
							2	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					80

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

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-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

01	11005	X	9913	-0-	-1092	-0-	77	1	9836	2	Y	-0-					84
02	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	55	1	11345	2	Y	-0-					84
03	9796	X	6118	-0-	-3678	-0-	206	1	5912	2	Y	-0-					84
04	9600	X	8686	-0-	-914	-0-	165	1	8521	2	Y	-0-					84
05	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	67	1	13832	2	Y	-0-					84
06	DLQ G-10		6935	-0-	6935	6935	206	1	6729	2	Y	-0-					84

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			Y	-0-					88
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			Y	-0-					88
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			Y	-0-					88
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					88
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					88
*06	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	1			Y	-0-					88

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

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-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	773	2	6	9	N	5					41
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	2	7	9	N	6					47
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					51
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	735	2	8	9	N	7					58
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	728	2	7	9	N	6					64
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	647	2	2	9	N	2					66

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	960	-0-	-4248	-0-	514	1	446	2	Y	-0-					75
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	512	1	4200	2	Y	-0-					75
03	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	608	1	4372	2	Y	-0-					75
04	5040	X	4189	-0-	-851	-0-	535	1	3654	2	Y	-0-					75
05	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	379	1	4794	2	Y	-0-					75
06	DLQ G-10		4669	-0-	4669	4669	334	1	4335	2	Y	-0-					75

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	350	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1272	-0-	-268	-0-	315	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	361	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	323	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	298	1	1323	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	275	1	820	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8					181
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	N	10					191
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	850	2	7	9	N	6	182	1			15
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	670	2	3	9	N	3					18
05	930	N	570	-0-	-360	-0-	566	2	4	9	N	4					22
06	840	N	562	-0-	-278	-0-	510	2	52	9	N	47					69

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	1			Y	-0-					2
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	1			Y	-0-					2
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	1			Y	-0-					2
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			Y	-0-					2
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		843	-0-	843	843	843	1			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	213	1	3516	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-	191	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	202	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	222	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	262	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2545	-0-	-1055	-0-	264	1	2281	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	521	-0-	-595	-0-	521	1			Y	-0-					2
02	1148	N	652	-0-	-496	-0-	652	1			Y	-0-					2
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	1			Y	-0-					2
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			Y	-0-					2
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		835	-0-	835	835	835	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1339	-0-	-551	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	236	1	3538	2	N	-0-					167
02	3528	X	3435	-0-	-93	-0-	213	1	3222	2	N	-0-					167
03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	236	1	3515	2	N	-0-					167
04	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	228	1	3397	2	N	12	157	1			22
							13	9									
05	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	236	1	3512	2	N	3					25
							3	9									
06	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	228	1	3395	2	N	-0-					25

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7915	-0-	-393	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	23	1	6872	2	N	-0-					-0-
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7416	-0-	-684	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					42
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	657	2	41	9	Y	37					79
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	702	2	81	9	Y	74					153
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	272	2	32	9	Y	29					182
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	Y	8					190
06	DLQ G-10		196	-0-	196	196	188	2	8	9	Y	7					197

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4510	-0-	-1597	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4891	-0-	-625	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4839	-0-	-586	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4540	-0-	-710	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

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

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	101	1	1752	2	Y	-0-					5
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	2	Y	-0-					5
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	98	1	1877	2	Y	-0-					5
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	101	1	2248	2	Y	-0-					5
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	109	1	2864	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	89	1	2361	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7159	-0-	-839	-0-	7091	2	68	9	N	62					215
02	8008	X	6454	-0-	-1554	-0-	6396	2	58	9	N	53	178	1			90
03	8866	X	8107	-0-	-759	-0-	8076	2	31	9	N	28					118
04	8580	X	8033	-0-	-547	-0-	7993	2	40	9	N	36					154
05	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7277	2	12	9	N	11					165
06	7860	X	7255	-0-	-605	-0-	7237	2	18	9	N	16	141	1			40

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	327	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	311	1	3230	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2801	-0-	-259	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	696	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2490	-0-	-338	-0-	602	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	809	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	784	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2283	-0-	-848	-0-	790	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2099	-0-	-931	-0-	775	1	1324	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	76	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	348	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	400	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	309	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	245	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	259	1	2697	2	N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

01	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	123	1	3522	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2864	-0-	-468	-0-	103	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	114	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	115	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	113	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	105	1	3386	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

01	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1435	-0-	-105	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

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-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

01	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
02	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
04	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
*05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5143	-0-	-3103	-0-	5106	2	37	9	N	34					87
02	7448	X	4425	-0-	-3023	-0-	4418	2	7	9	N	6					93
03	8246	X	8081	-0-	-165	-0-	8055	2	26	9	N	24					117
04	7860	X	3643	-0-	-4217	-0-	3621	2	22	9	N	20					137
05	8091	X	8031	-0-	-60	-0-	8011	2	20	9	N	18					155
06	7830	X	7474	-0-	-356	-0-	7466	2	8	9	N	7					162

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

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

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

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-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

01	4092	X	304	-0-	-3788	-0-	48	1	255	2	Y	1					7
							1	9									
02	3696	X	292	-0-	-3404	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					7
03	4092	X	220	-0-	-3872	-0-	20	1	191	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	3960	X	178	-0-	-3782	-0-	14	1	158	2	Y	5					13
							6	9									
05	1736	X	79	-0-	-1657	-0-	7	1	64	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	7	1	92	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

01	2170	X	1906	-0-	-264	-0-	302	1	1603	2	Y	1					7
							1	9									
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	251	1	2272	2	Y	-0-					7
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	434	1	4143	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	447	1	5085	2	Y	5					13
							6	9									
05	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	476	1	4599	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ	G-10	4508	-0-	4508	4508	338	1	4164	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	540	1	7386	2	Y	6					17
							7	9									
02	7056	X	7052	-0-	-4	-0-	447	1	6605	2	Y	-0-	5	5			12
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	563	1	7310	2	Y	-0-	5	5			7
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	630	1	7102	2	Y	-0-	5	5			2
05	7812	X	7630	-0-	-182	-0-	642	1	6988	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		7941	-0-	7941	7941	509	1	7432	2	Y	-0-					2

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1153	-0-	-2908	-0-	183	1	969	2	Y	1					7
							1	9									
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	-0-					7
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	8	7	1			8
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	5					13
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1830	-0-	-1952	-0-	290	1	1539	2	Y	1					7
							1	9									
02	3416	X	3016	-0-	-400	-0-	300	1	2716	2	Y	-0-					7
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	376	1	3588	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	3660	X	3093	-0-	-567	-0-	249	1	2838	2	Y	5					13
							6	9									
05	3782	X	2031	-0-	-1751	-0-	190	1	1833	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	231	1	2844	2	Y	5	8	1			9
							6	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	428	1	1959	2	N	-0-					-0-
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	437	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	436	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2013	-0-	-297	-0-	414	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2169	-0-	-373	-0-	435	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1988	-0-	-472	-0-	416	1	1572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	657	1	4171	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	1833	-0-	-2311	-0-	411	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	681	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4372	-0-	-308	-0-	659	1	3713	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4411	-0-	-425	-0-	678	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4051	-0-	-629	-0-	641	1	3410	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					210
02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	2			N	-0-					210
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					210
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					210
*05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					210
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					210

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	1740	1	5645	2	N	-0-					109
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	1578	1	5335	2	N	-0-					109
03	6603	X	6176	-0-	-427	-0-	1601	1	4575	2	N	-0-					109
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1673	1	5176	2	N	-0-					109
*05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1953	1	5248	2	N	-0-					109
*06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	2007	1	5473	2	N	-0-					109

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

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

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

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

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	7			-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-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2467	-0-	-249	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6060	-0-	-2124	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6142	-0-	-1250	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	175	-0-	-7482	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	2634	-0-	-4776	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	2634	-0-	-4372	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

01	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5196	-0-	-24	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	300	1	1198	2	Y	-0-	5	5			29
02	1596	N	1196	-0-	-400	-0-	122	1	1074	2	Y	-0-	5	5			24
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	148	1	1062	2	Y	-0-	1	5			23
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	145	1	1439	2	Y	-0-					23
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	136	1	1524	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	134	1	1481	2	Y	-0-					23

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

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-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1123	-0-	-3341	-0-	686	1	429	2	N	7					70
							8	9									
02	3192	X	3120	-0-	-72	-0-	562	1	2558	2	N	-0-					70
03	3534	X	2291	-0-	-1243	-0-	631	1	1660	2	N	-0-					70
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	575	1	3415	2	N	-0-					70
05	3441	X	1593	-0-	-1848	-0-	626	1	967	2	N	-0-					70
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	524	1	3400	2	N	-0-					70

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	96	1	6520	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5153	-0-	-475	-0-	76	1	5077	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	99	1	6177	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6073	-0-	-497	-0-	96	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5884	-0-	-905	-0-	96	1	5788	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5094	-0-	-1296	-0-	83	1	5011	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	389	1	2459	2	Y	115	180	1			7
							127	9									
02	2436	N	2356	-0-	-80	-0-	309	1	2047	2	Y	-0-					7
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	308	1	2043	2	Y	87	55	1			39
							96	9									
04	2610	N	2326	-0-	-284	-0-	309	1	2017	2	Y	-0-					39
05	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	308	1	2133	2	Y	-0-					39
06	DLQ G-10		2371	-0-	2371	2371	310	1	2061	2	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	519	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	427	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	433	-0-	-1055	-0-	384	1	49	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1254	-0-	-186	-0-	539	1	715	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	565	1	708	2	N	-0-					-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	553	1	930	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	560	1	4952	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3642	-0-	-1006	-0-	148	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4437	-0-	-1019	-0-	166	1	4271	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5156	-0-	-124	-0-	165	1	4991	2	N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	160	1	5407	2	N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	155	1	5697	2	N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

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-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

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-

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	92	1	4753	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	412	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	438	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	377	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	351	1	3605	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3453	-0-	-297	-0-	303	1	3150	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	545	1	5330	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	2648	-0-	-2028	-0-	475	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2391	-0-	-2693	-0-	560	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2952	-0-	-2058	-0-	546	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3464	-0-	-1713	-0-	564	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	689	-0-	-4321	-0-	480	1	209	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

01	4278	X	3450	-0-	-828	-0-	50	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2921	-0-	-75	-0-	43	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	53	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	49	1	3041	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	52	1	3145	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2879	-0-	-451	-0-	47	1	2832	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

01	10757	X	10567	-0-	-190	-0-	153	1	10414	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8782	-0-	-626	-0-	129	1	8653	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	8822	-0-	-1935	-0-	140	1	8682	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9569	-0-	-841	-0-	152	1	9417	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	6395	-0-	-4362	-0-	124	1	6271	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	6891	-0-	-3339	-0-	149	1	6742	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

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-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

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

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

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-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

01	8029	X	5978	-0-	-2051	-0-	817	1	5161	2	Y	-0-					60
02	7252	X	5943	-0-	-1309	-0-	780	1	5163	2	Y	-0-					60
03	7936	X	6840	-0-	-1096	-0-	897	1	5943	2	Y	-0-					60
04	7440	X	6469	-0-	-971	-0-	858	1	5611	2	Y	-0-					60
*05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	898	1	6217	2	Y	-0-					60
*06	DLQ G-10		6558	-0-	6558	6558	857	1	5701	2	Y	-0-	5	5			55

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

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-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

01	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	383	1	5232	2	Y	-0-					69
02	5264	X	5093	-0-	-171	-0-	323	1	4770	2	Y	-0-					69
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	455	1	5915	2	Y	-0-					69
04	5640	X	5633	-0-	-7	-0-	459	1	5174	2	Y	-0-					69
*05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	508	1	5527	2	Y	-0-					69
*06	DLQ G-10		6209	-0-	6209	6209	398	1	5811	2	Y	-0-					69

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

01	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	52	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	56	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	56	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	65	1	4050	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	65	1	3907	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3590	-0-	-460	-0-	59	1	3531	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	1049	1	5131	2	N	18	63	1			113
							20	9									
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	932	1	4509	2	N	3					116
							3	9									
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1204	1	4992	2	N	21					137
							23	9									
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1146	1	4363	2	N	11					148
							12	9									
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1149	1	3853	2	N	12					160
							13	9									
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1118	1	4704	2	N	-0-					160

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

01	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	241	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3114	-0-	-218	-0-	246	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	273	1	3178	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	264	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	273	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3274	-0-	-56	-0-	264	1	3010	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	237	1	7364	2	Y	-0-					90
02	6440	X	4897	-0-	-1543	-0-	109	1	4752	2	Y	33					123
							36	9									
03	7130	X	5296	-0-	-1834	-0-	123	1	5173	2	Y	-0-					123
04	6900	X	3932	-0-	-2968	-0-	106	1	3824	2	Y	2	99	1			26
							2	9									
05	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	222	1	6278	2	Y	2					28
							2	9									
06	DLQ	G-10	7466	-0-	7466	7466	256	1	7145	2	Y	59					87
							65	9									

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	228	1	3010	2	Y	-0-					47
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	195	1	2412	2	Y	-0-					47
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	236	1	2868	2	Y	-0-					47
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	228	1	2733	2	Y	-0-					47
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	235	1	2942	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		2920	-0-	2920	2920	228	1	2692	2	Y	-0-					47

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4731	-0-	-1289	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4824	-0-	-1626	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4854	-0-	-1811	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4285	-0-	-2165	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	51	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	222	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	257	1	2489	2	N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	237	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3204	-0-	104	104	284	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2919	-0-	-81	23	256	1	2663	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

01	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	38	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1649	-0-	-31	-0-	155	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1723	-0-	-106	-0-	161	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	338	1	3502	2	N	-0-					-0-
05	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	774	1	7948	2	N	-0-					-0-
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	620	1	6442	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					46
02	1008	N	433	-0-	-575	-0-	433	2			N	-0-	5	5			41
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					41
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	5	5			36
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					36
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

01	2666	N	605	-0-	-2061	-0-	354	1	251	2	N	-0-					3
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	437	1	2062	2	N	-0-					3
03	2945	N	2659	-0-	-286	-0-	410	1	2249	2	N	-0-					3
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	401	1	2104	2	N	-0-					3
05	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	312	1	2288	2	N	-0-					3
06	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	242	1	2271	2	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	30	1	5072	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4938	-0-	-1324	-0-	14	1	4924	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5341	-0-	-719	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4460	-0-	-1616	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4963	-0-	-497	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7732	-0-	-669	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6572	-0-	-848	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7904	-0-	-280	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7473	-0-	-447	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7095	-0-	-903	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6413	-0-	-1237	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1779	-0-	-573	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

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

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1045	-0-	-1531	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	23	-0-	-2707	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5908	-0-	-476	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5108	-0-	-1960	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5797	-0-	-1043	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6474	-0-	-439	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

01	DLQ G-10		3628	-0-	3628	7634	247	1	3381	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3436	-0-	3436	11070	3436	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1195	-0-	1195	12265	1195	2			Y	-0-					-0-
04	13249	X	984	-0-	-12265	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
*05	3999	X	1087	-0-	-2912	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*06	3690	X	1129	-0-	-2561	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

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-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

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-

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2658	-0-	-2054	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	632	1	4090	2	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	677	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	678	1	3659	2	N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	681	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	678	-0-	-4392	-0-	678	1			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1349	2	9	9	N	8					30
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	N	8					38
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	N	6					44
04	1260	N	328	-0-	-932	-0-	326	2	2	9	N	2					46
05	1302	N	9	-0-	-1293	-0-	9	2			N	-0-					46
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					46

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

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

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3766	-0-	-1554	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3828	-0-	-2062	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4110	-0-	-1590	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4298	-0-	-1592	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4043	-0-	-1657	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1206	1	5487	2	N	-0-					58
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1089	1	4310	2	N	-0-					58
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1206	1	2775	2	N	-0-					58
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	1167	1	4540	2	N	-0-					58
05	2263	X	1426	-0-	-837	-0-	331	1	1095	2	N	-0-					58
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					58

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1308	-0-	-2102	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-	1	5			75
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					75
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					75
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					75
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					75
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					75

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2655	-0-	-789	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2718	-0-	-1182	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	489	-0-	-3541	-0-	40	1	449	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	40	-0-	-3560	-0-	40	2			N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4320	2	22	9	Y	20	29	1			109
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3526	2	26	9	Y	24	32	1			101
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5825	2	72	9	Y	65	117	1			49
04	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			Y	-0-					49
*05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5849	2	51	9	Y	46					95
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					95

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4719	-0-	-181	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4777	-0-	-203	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4914	-0-	-325	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4955	-0-	-115	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	197	1	3218	2	N	-0-					71
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	142	1	2845	2	N	-0-					71
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	210	1	4310	2	N	-0-					71
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	194	1	4876	2	N	-0-					71
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	232	1	3489	2	N	-0-					71
*06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	237	1	4261	2	N	-0-	5	5			66

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	559	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3023	-0-	-253	-0-	549	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	568	1	2831	2	N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	556	1	2974	2	N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	574	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	550	1	2873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5682	-0-	-611	-0-	504	1	5178	2	N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	448	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5587	-0-	-706	-0-	433	1	5154	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4867	-0-	-1103	-0-	453	1	4414	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4591	-0-	-1702	-0-	471	1	4120	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4995	-0-	-1095	-0-	463	1	4532	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6767	-0-	-1297	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7401	-0-	-1527	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7561	-0-	-1079	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8253	-0-	-675	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7791	-0-	-849	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	2			Y	-0-					10
02	3528	X	2980	-0-	-548	-0-	2980	2			Y	-0-					10
03	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	3524	2			Y	-0-					10
04	3780	X	3326	-0-	-454	-0-	3326	2			Y	-0-					10
05	3906	X	2915	-0-	-991	-0-	2915	2			Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	3405	-0-	3405	3405	3405	2			Y	-0-					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1994	-0-	-951	-0-	492	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	344	-0-	-2316	-0-	344	1			N	-0-					-0-
03	2945	X	409	-0-	-2536	-0-	409	1			N	-0-					-0-
04	2850	X	483	-0-	-2367	-0-	483	1			N	-0-					-0-
05	2945	X	495	-0-	-2450	-0-	495	1			N	-0-					-0-
06	1920	X	495	-0-	-1425	-0-	495	1			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2298	-0-	-1370	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2489	-0-	-1572	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2330	-0-	-1600	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2474	-0-	-1587	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1412	-0-	-2518	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	236	1	7419	2	N	-0-			-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	213	1	3157	2	N	-0-			-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	236	1	3681	2	N	-0-			-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	227	1	3466	2	N	-0-			-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	235	1	3800	2	N	-0-			-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	219	1	3447	2	N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

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-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

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-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

01	6262	X	4147	-0-	-2115	-0-	283	1	3864	2	Y	-0-			12
02	5656	X	5161	-0-	-495	-0-	327	1	4834	2	Y	-0-			12
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	448	1	5826	2	Y	-0-			12
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	572	1	6449	2	Y	-0-			12
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	666	1	7254	2	Y	-0-			12
06	DLQ G-10		7107	-0-	7107	7107	456	1	6651	2	Y	-0-			12

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

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-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	507	1	6418	2	Y	-0-			61
02	5348	X	3493	-0-	-1855	-0-	279	1	3214	2	Y	-0-			61
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	416	1	5609	2	Y	-0-			61
04	5730	X	3608	-0-	-2122	-0-	249	1	3359	2	Y	-0-			61
05	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	463	1	4728	2	Y	-0-			61
06	DLQ G-10		5640	-0-	5640	5640	397	1	5243	2	Y	-0-			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	139	1	6609	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	2931	-0-	-1493	-0-	119	1	2812	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	3300	-0-	-1598	-0-	125	1	3175	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	3399	-0-	-1341	-0-	124	1	3275	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	3411	-0-	-1487	-0-	127	1	3284	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	3078	-0-	-1662	-0-	127	1	2951	2	N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

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-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

01	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1028	-0-	-398	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
06	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	2			N	-0-			-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

01	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	551	1	2790	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1662	-0-	-690	-0-	450	1	1212	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	1855	-0-	-1245	-0-	555	1	1300	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	1760	-0-	-1480	-0-	546	1	1214	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	729	-0-	-2619	-0-	563	1	166	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	1353	-0-	-1887	-0-	468	1	885	2	N	-0-			-0-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

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-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

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-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

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-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

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-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

01	4836 X	3305	-0-	-1531	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	3219	-0-	-1149	-0-	187	1	3032	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	4070	-0-	-766	-0-	265	1	3805	2	N	-0-					-0-
04	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	232	1	4481	2	N	-0-					-0-
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	240	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	226	1	3937	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

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-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	191	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	257	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	266	1	4862	2	N	-0-					-0-
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	268	1	5100	2	N	-0-					-0-
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	271	1	4436	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	183	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	466	1	2843	2	N	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	501	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	436	1	3519	2	N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	486	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	508	1	3032	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	184	1	4358	2	N	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	453	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	500	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	472	1	4855	2	N	-0-					-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	365	1	4309	2	N	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	331	1	5231	2	N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	5560	2			N	-0-	4	5			119
02	5012	X	4821	-0-	-191	-0-	4821	2			N	-0-					119
03	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	5169	2			N	-0-					119
04	5430	X	4838	-0-	-592	-0-	4838	2			N	-0-					119
05	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	5380	2			N	-0-					119
06	5370	X	5251	-0-	-119	-0-	5251	2			N	-0-					119

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					205
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					205
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					205
04	3210	X	3078	-0-	-132	-0-	3078	2			N	-0-					205
05	3317	X	2604	-0-	-713	-0-	2604	2			N	-0-					205
06	3210	X	2699	-0-	-511	-0-	2699	2			N	-0-					205

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					81
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					81
03	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	3887	2			N	-0-					81
04	4290	X	4111	-0-	-179	-0-	4111	2			N	-0-					81
*05	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	4222	2			N	-0-					81
*06	4290	X	4164	-0-	-126	-0-	4164	2			N	-0-	5	5			76

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1920	-0-	-963	-0-	355	1	1565	2	Y	-0-					14
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	338	1	2541	2	Y	-0-					14
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	372	1	2551	2	Y	-0-					14
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	356	1	2540	2	Y	-0-					14
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	354	1	2826	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		3257	-0-	3257	3257	350	1	2907	2	Y	-0-					14

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6854	-0-	-1020	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6101	-0-	-647	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6700	-0-	-771	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6620	-0-	-550	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6559	-0-	-633	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7015	-0-	-363	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5585	-0-	-547	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6085	-0-	-695	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6116	-0-	-890	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5864	-0-	-916	-0-	5864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
02	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1	1	8729	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4129	-0-	-676	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	190	1	4703	2	N	-0-					-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3619	-0-	-1403	-0-	343	1	3276	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3492	-0-	-1044	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4279	-0-	-712	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3377	-0-	-763	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	382	1	8610	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	3774	-0-	-2442	-0-	325	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5011	-0-	-1871	-0-	395	1	4616	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	4771	-0-	-1889	-0-	383	1	4388	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	4940	-0-	-1942	-0-	393	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	4767	-0-	-1893	-0-	391	1	4376	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

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

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	2			Y	-0-					94
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					94
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3592	2	32	9	Y	29	99	1			24
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					24
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		3447	-0-	3447	3447	3447	2			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	396	1	5408	2	Y	-0-	5	5			10
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	321	1	4750	2	Y	-0-					10
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	432	1	5619	2	Y	-0-					10
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	502	1	5657	2	Y	-0-					10
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	470	1	5120	2	Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	6402	-0-	6402	6402	411	1	5991	2	Y	-0-					10

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	169	-0-	-1257	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	728	N	110	-0-	-618	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	651	N	81	-0-	-570	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6270	-0-	-1654	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8201	-0-	-665	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6486	-0-	-2094	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8322	-0-	-544	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	4133	2			Y	-0-					10
02	3836	X	2952	-0-	-884	-0-	2952	2			Y	-0-					10
03	4247	X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			Y	-0-					10
04	4110	X	3582	-0-	-528	-0-	3582	2			Y	-0-					10
05	4247	X	3117	-0-	-1130	-0-	3117	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3638	-0-	3638	3638	3638	2			Y	-0-					10

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

01	3720	X	3005	-0-	-715	-0-	3005	2			N	-0-					61
02	3052	X	2538	-0-	-514	-0-	2538	2			N	-0-					61
03	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	2565	2			N	-0-					61
04	3420	X	2789	-0-	-631	-0-	2789	2			N	-0-					61
*05	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2718	2			N	-0-					61
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					61

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

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-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

01	7161	X	1169	-0-	-5992	-0-	383	1	786	2	Y	-0-					7
02	6468	X	6319	-0-	-149	-0-	351	1	5968	2	Y	-0-					7
03	7161	X	7101	-0-	-60	-0-	329	1	6772	2	Y	-0-					7
04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	308	1	6456	2	Y	-0-					7
05	7006	X	6266	-0-	-740	-0-	246	1	6020	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		5813	-0-	5813	5813	201	1	5612	2	Y	-0-					7

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					4
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4969	2	10	9	Y	9					13
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					13
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					13
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5203	2	54	9	Y	49	44	1			18
06	DLQ G-10		5045	-0-	5045	5045	5045	2			Y	-0-					18

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4442	-0-	-549	-0-	147	1	4295	2	Y	-0-					13
02	4508	X	3067	-0-	-1441	-0-	25	1	3042	2	Y	-0-					13
03	4991	X	3584	-0-	-1407	-0-	32	1	3552	2	Y	-0-					13
04	4830	X	3589	-0-	-1241	-0-	29	1	3560	2	Y	-0-					13
05	4991	X	3820	-0-	-1171	-0-	32	1	3788	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		3548	-0-	3548	3548	31	1	3517	2	Y	-0-					13

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	1020	1	1626	2	Y	-0-					83
02	2828	X	2100	-0-	-728	-0-	453	1	1647	2	Y	-0-					83
03	3131	X	2344	-0-	-787	-0-	335	1	2009	2	Y	-0-					83
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	328	1	2784	2	Y	-0-					83
05	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	339	1	2543	2	Y	-0-					83
06	DLQ G-10		2866	-0-	2866	2866	326	1	2540	2	Y	-0-					83

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

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-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

01	DLQ G-10		4721	-0-	4721	9390	322	1	4399	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2279	-0-	2279	11669	2279	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		907	-0-	907	12576	907	2			Y	-0-					-0-
04	12578	X	2	-0-	-12576	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

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-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	778	1			N	-0-					36
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1259	1	4323	2	N	-0-					91
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1032	1	3271	2	N	-0-					91
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1341	1	5110	2	N	17					108
							19	9									
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	1301	1	5267	2	N	-0-					108
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	1353	1	4720	2	N	-0-					108
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1301	1	5355	2	N	-0-					108

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	422	1	5769	2	N	-0-					40
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	370	1	5476	2	N	-0-					40
03	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	404	1	5253	2	N	-0-					40
04	5610	X	693	-0-	-4917	-0-	56	1	637	2	N	-0-					40
*05	5797	X	8	-0-	-5789	-0-	1	1	7	2	N	-0-					40
*06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1007	1	4893	2	N	-0-	5	5			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2631	-0-	-996	-0-	227	1	2404	2	N	-0-					155
02	3276	X	2770	-0-	-506	-0-	193	1	2577	2	N	-0-					155
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	234	1	3903	2	N	-0-					155
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	228	1	3500	2	N	-0-					155
*05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	236	1	3452	2	N	-0-					155
*06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	228	1	3454	2	N	-0-					155

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

01	5952	X	5387	-0-	-565	-0-	540	1	4847	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4811	-0-	-369	-0-	473	1	4338	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5587	-0-	-148	-0-	523	1	5064	2	N	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	431	1	5632	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4961	-0-	-650	-0-	454	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	680	1	5732	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

01	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					158
02	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	3645	2	6	9	N	5					163
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4030	2	24	9	N	22					185
04	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	3768	2	1	9	N	1	174	1			12
05	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			N	-0-					12
06	4140	X	3856	-0-	-284	-0-	3856	2			N	-0-					12

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	433	1	2748	2	N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	441	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	473	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	435	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	438	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2830	-0-	-380	-0-	415	1	2415	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	1			Y	-0-					2
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	639	1	1406	2	Y	-0-					2
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	727	1	90	2	Y	-0-					2
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	702	1	245	2	Y	-0-					2
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	728	1	268	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	703	1	393	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

01	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2200	-0-	-1132	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

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-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	101	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	46	1	4993	2	N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	225	1	3713	2	N	-0-					135
02	2996	X	2945	-0-	-51	-0-	182	1	2763	2	N	-0-					135
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	238	1	2856	2	N	-0-					135
04	3810	X	3380	-0-	-430	-0-	217	1	3163	2	N	-0-					135
*05	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	213	1	3266	2	N	-0-					135
*06	3810	X	3261	-0-	-549	-0-	204	1	3057	2	N	-0-					135

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

01	2449	N	1795	-0-	-654	-0-	339	1	1456	2	N	-0-					187
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	290	1	1791	2	N	-0-					187
03	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	326	1	1958	2	N	-0-	5	5			182
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	329	1	1712	2	N	-0-					182
*05	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	340	1	1951	2	N	-0-					182
*06	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	326	1	1805	2	N	-0-	5	5			177

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			18
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					18
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					18
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					4
02	4144	X	3940	-0-	-204	-0-	3930	2	10	9	Y	9					13
03	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					13
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			Y	-0-					13
05	4650	X	4618	-0-	-32	-0-	4564	2	54	9	Y	49	44	1			18
06	DLQ G-10		4610	-0-	4610	4610	4610	2			Y	-0-					18

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

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-

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

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-

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4287	-0-	-115	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4307	-0-	-95	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3588	-0-	-582	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3085	-0-	-1441	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3876	-0-	-504	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	402	1	8366	2	N	-0-					65
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	362	1	7125	2	N	95					160
							105	9									
03	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	383	1	8840	2	N	-0-					160
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	360	1	8608	2	N	52					212
							57	9									
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	370	1	9200	2	N	-0-					212
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	332	1	8011	2	N	47	172	1			87
							52	9									

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

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

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4908	-0-	-207	-0-	228	1	4680	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3960	-0-	-660	-0-	170	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	5053	-0-	-31	-0-	231	1	4822	2	N	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	225	1	4565	2	N	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	N	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	228	1	5179	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2379	-0-	-721	1657	2379	2			N	-0-					-0-
02	3769	X	2112	-0-	-1657	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2380	-0-	-193	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2231	-0-	-79	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	862	1	3172	2	Y	4					115
							4	9									
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	778	1	2894	2	Y	30					145
							33	9									
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	862	1	3688	2	Y	18					163
							20	9									
04	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	834	1	3024	2	Y	14					177
							15	9									
05	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	862	1	2907	2	Y	8					185
							9	9									
06	DLQ G-10		3789	-0-	3789	3789	834	1	2946	2	Y	8					193
							9	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2612	-0-	-1028	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3708	-0-	-322	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3643	-0-	-257	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

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-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

01	5425	X	2404	-0-	-3021	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	422	-0-	-1230	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	433	-0-	-1396	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	557	1	2567	2	N	-0-					76
02	2688	X	2243	-0-	-445	-0-	363	1	1880	2	N	-0-					76
03	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	437	1	2153	2	N	-0-					76
04	3240	X	2057	-0-	-1183	-0-	415	1	1642	2	N	-0-					76
05	3348	X	2688	-0-	-660	-0-	433	1	2255	2	N	-0-					76
06	3030	X	2331	-0-	-699	-0-	416	1	1915	2	N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	173	1	5663	2	N	-0-					89
02	4984	X	4720	-0-	-264	-0-	255	1	4465	2	N	-0-					89
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	298	1	5740	2	N	-0-					89
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	288	1	5357	2	N	-0-					89
05	5828	X	5691	-0-	-137	-0-	296	1	5395	2	N	-0-					89
06	5640	X	5004	-0-	-636	-0-	281	1	4723	2	N	-0-					89

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

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-

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

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-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

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-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

01	3565	X	2846	-0-	-719	-0-	201	1	2645	2	Y	-0-					8
02	3220	X	1707	-0-	-1513	-0-	32	1	1675	2	Y	-0-					8
03	3410	X	2330	-0-	-1080	-0-	37	1	2293	2	Y	-0-					8
04	3270	X	2190	-0-	-1080	-0-	37	1	2153	2	Y	-0-					8
05	3379	X	2662	-0-	-717	-0-	41	1	2621	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490	35	1	2455	2	Y	-0-					8

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	561 94	1 9	3418	2	N	85	187	1			10
02	3584	X	3178	-0-	-406	-0-	360	1	2818	2	N	-0-					10
03	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	298	1	3109	2	N	-0-					10
04	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	288	1	2957	2	N	-0-					10
05	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	298	1	2919	2	N	-0-					10
06	3840	X	3435	-0-	-405	-0-	288	1	3147	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-	96	1			6

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1191	1	4979	2	N	77	173	1			61
							85	9									
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	708	1	4114	2	N	81					142
							89	9									
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					142
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	389	1	5480	2	N	63					205
							69	9									
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	994	1	4812	2	N	-0-					205
*06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1080	1	3583	2	N	-0-	100	1			105

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	352	1	15342	2	N	-0-					-0-
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	261	1	6723	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7519	-0-	-107	-0-	298	1	7221	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7077	-0-	-303	-0-	281	1	6796	2	N	-0-					-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	291	1	7515	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7165	-0-	-215	-0-	288	1	6877	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

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

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

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

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	191	-0-	-1793	-0-	191	1			N	-0-					-0-
02	1792	X	498	-0-	-1294	-0-	498	1			N	-0-					-0-
03	1984	X	621	-0-	-1363	-0-	621	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	631	-0-	-719	-0-	631	1			N	-0-					-0-
05	1085	X	680	-0-	-405	-0-	680	1			N	-0-					-0-
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	215	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	1351	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1569	1	2781	2	N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	X	-0-	-0-	-301	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	599	1	1158	2	N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1248	1	574	2	N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	1			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8942	-0-	-17	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7991	-0-	-73	-0-	236	1	7755	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	8424	-0-	-473	-0-	508	1	7916	2	N	-0-					-0-
04	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	462	1	8980	2	N	-0-					-0-
05	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	270	1	10050	2	N	-0-					-0-
06	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	7	1	9815	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

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-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

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-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

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-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	287	1	496	2	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	631	1	331	2	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	690	1	291	2	N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	649	1	582	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	760	1	251	2	N	-0-					-0-
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	1			N	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			27

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 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 RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 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-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 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 RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 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-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			3
*05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

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-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 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-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

01	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	3701	2			N	-0-					44
02	3808	X	3675	-0-	-133	-0-	3655	2	20	9	N	18					62
03	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4063	2	11	9	N	10					72
04	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	3983	2	3	9	N	3					75
05	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	4087	2			N	-0-					75
06	3930	X	3630	-0-	-300	-0-	3630	2			N	-0-					75

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	767	-0-	-5402	-0-	232	1	535	2	Y	-0-					63
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	225	1	6062	2	Y	-0-					63
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	237	1	6267	2	Y	-0-	5	5			58
04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	209	1	6176	2	Y	-0-					58
*05	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	162	1	5566	2	Y	-0-					58
*06	DLQ	G-10	5833	-0-	5833	5833	106	1	5727	2	Y	-0-	5	5			53

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

01	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1075	1	85	2	Y	-0-					83
02	2044	N	1971	-0-	-73	-0-	941	1	1030	2	Y	-0-					83
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	1109	1	1321	2	Y	-0-					83
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	1025	1	1275	2	Y	-0-					83
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1031	1	1170	2	Y	-0-					83
06	DLQ	G-10	2127	-0-	2127	2127	1001	1	1126	2	Y	-0-					83

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3809	-0-	-931	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3812	-0-	-1086	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3439	-0-	-1301	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

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-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

01	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3126	-0-	-38	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2571	-0-	-819	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2251	-0-	-1109	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

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-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2415	-0-	-49	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2327	-0-	-313	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1816	-0-	-850	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2220	-0-	-360	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

01	0	N	-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-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5094	-0-	-156	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4843	-0-	-407	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

01	3100	N	4892	-0-	1792	2326	1089	1	3797	2	N	5					31
							6	9									
02	2800	N	3473	-0-	673	2999	948	1	2518	2	N	6					37
							7	9									
03	6778	X	3779	-0-	-2999	-0-	1206	1	2570	2	N	3					40
							3	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	110	1	2703	2	N	-0-					40
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2928	2	1	9	N	1					41
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	N	1					42

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

01	32238	X	10722	-0-	-21516	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10578	-0-	-1202	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9295	-0-	-2105	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	8379	-0-	-3401	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7814	-0-	-2776	-0-	7814	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	628	1	7454	2	N	-0-					-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	649	1	7994	2	N	-0-					-0-
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	697	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	606	1	5025	2	N	-0-					-0-
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	856	1	6401	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1978	-0-	-752	-0-	339	1	1639	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

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-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

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

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	496	1	7683	2	N	-0-					-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	510	1	7082	2	N	-0-					-0-
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	564	1	7692	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	546	1	8004	2	N	-0-					-0-
05	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	564	1	7889	2	N	-0-					-0-
06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	580	1	8043	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

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-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

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-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

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-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	123	1	2100	2	Y	-0-					5
02	1876 N	1826	-0-	-50	-0-	103	1	1723	2	Y	-0-					5
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1913	2	Y	-0-					5
04	2040 N	1977	-0-	-63	-0-	114	1	1863	2	Y	-0-					5
05	2015 N	1691	-0-	-324	-0-	116	1	1575	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10	2131	-0-	2131	2131	102	1	2029	2	Y	-0-					5

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

01	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5854	-0-	-129	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	5634	-0-	-156	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	4789	-0-	-1194	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
06	5730 X	5179	-0-	-551	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

01	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	6804 X	6707	-0-	-97	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
03	7533 X	7488	-0-	-45	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	7290 X	7101	-0-	-189	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	7533 X	7235	-0-	-298	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
06	7290 X	6923	-0-	-367	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3880	-0-	-110	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

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-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

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-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

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-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6463	-0-	-605	-0-	6463	2			Y	-0-					217
02	6384	X	6245	-0-	-139	-0-	6230	2	15	9	Y	14					231
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7133	2	58	9	Y	53					284
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					284
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6925	2	14	9	Y	13					297
06	DLQ G-10		5894	-0-	5894	5894	5879	2	15	9	Y	14	184	1			127

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	462	1	2502	2	Y	-0-					194
02	2940	X	2560	-0-	-380	-0-	380	1	2180	2	Y	-0-					194
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	336	1	2924	2	Y	-0-	147	1			47
04	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	404	1	2615	2	Y	-0-					47
05	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	464	1	2441	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	514	1	2478	2	Y	-0-					47

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4072	-0-	-20	-0-	377	1	3695	2	Y	-0-	5	5			11
02	3696	X	2300	-0-	-1396	-0-	297	1	2003	2	Y	-0-	5	5			6
03	4092	X	3731	-0-	-361	-0-	525	1	3206	2	Y	-0-	5	5			1
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	430	1	4038	2	Y	-0-	1	5			-0-
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	394	1	4234	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4794	-0-	4794	4794	320	1	4474	2	Y	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-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-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

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

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

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

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	209	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	170	1	5311	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5224	-0-	-697	-0-	149	1	5075	2	N	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	215	1	6097	2	N	-0-					-0-
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	228	1	6628	2	N	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	222	1	6912	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

01	4929	X	2395	-0-	-2534	-0-	972	1	1423	2	N	-0-					60
02	4452	X	3125	-0-	-1327	-0-	1333	1	1792	2	N	-0-					60
03	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	1706	1	2860	2	N	-0-					60
04	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	1617	1	2888	2	N	-0-					60
05	4216	X	3803	-0-	-413	-0-	1633	1	2170	2	N	-0-					60
06	4410	X	3536	-0-	-874	-0-	1280	1	2256	2	N	-0-					60

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	303	1	346	2	N	-0-					8
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					8
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					8
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	1			N	-0-					8
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					8

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

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-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

01	7781	X	7296	-0-	-485	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6707	-0-	-321	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7085	-0-	-417	-0-	3	1	7082	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7018	-0-	-242	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	2	1	7782	2	N	-0-					-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	234	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	201	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	960	-0-	-528	-0-	229	1	731	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	748	-0-	-662	-0-	226	1	522	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	355	-0-	-947	-0-	230	1	125	2	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	227	1	713	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3883	-0-	-1201	-0-	121	1	3762	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3282	-0-	-1310	-0-	156	1	3126	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2937	-0-	-2147	-0-	71	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3174	-0-	-576	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3209	-0-	-541	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	23	1	9070	2	N	-0-					-0-
02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	6	1	9298	2	N	-0-					-0-
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
04	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3458	-0-	-1161	-0-	129	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2833	-0-	-1339	-0-	19	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-			-0-
02	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	184	1	11770	2	N	-0-			-0-
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	110	1	11169	2	N	-0-			-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-			-0-
05	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-			-0-
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

01	5673	X	5271	-0-	-402	-0-	301	1	4970	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	3618	-0-	-1506	-0-	781	1	2837	2	N	-0-			-0-
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1098	1	5087	2	N	-0-			-0-
04	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	65	1	8648	2	N	-0-			-0-
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

01	10292	X	7952	-0-	-2340	-0-	376	1	7576	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	8366	-0-	-678	-0-	407	1	7959	2	N	-0-			-0-
03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	443	1	9022	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	8094	-0-	-456	-0-	531	1	7563	2	N	-0-			-0-
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	508	1	7529	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	8466	-0-	-684	-0-	590	1	7876	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

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-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	112	1	5943	2	N	-0-			-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	176	1	5133	2	N	-0-			-0-
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	224	1	5813	2	N	-0-			-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	180	1	5343	2	N	-0-			-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	391	1	4323	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	94	1	1395	2	Y	-0-					3
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1184	2	Y	-0-					3
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	Y	-0-					3
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					3
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		76	-0-	76	76	2	1	74	2	Y	-0-					3

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

01	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	213	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	215	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	68	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

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-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

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-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	277	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4042	-0-	-186	-0-	93	1	3949	2	N	-0-					-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	98	1	5064	2	N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	99	1	5289	2	N	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	113	1	5209	2	N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	109	1	4761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

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-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

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-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

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-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

01	5766	X	5479	-0-	-287	-0-	899	1	4580	2	N	-0-					-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5241	-0-	-525	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4473	-0-	-1107	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4492	-0-	-1057	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4714	-0-	-1136	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	88	1	8510	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3599	-0-	-1217	-0-	81	1	3518	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4090	-0-	-1242	-0-	101	1	3989	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3834	-0-	-1326	-0-	101	1	3733	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4109	-0-	-1223	-0-	106	1	4003	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4001	-0-	-1159	-0-	101	1	3900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

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

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

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

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	521	1	3716	2	Y	-0-					62
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	477	1	3066	2	Y	-0-					62
03	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	564	1	3290	2	Y	-0-					62
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	546	1	3623	2	Y	-0-					62
*05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	558	1	3549	2	Y	-0-					62
*06	DLQ G-10	3777	-0-	3777	3777	542	1	3235	2	Y	-0-					62

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	255	1	2841	2	N	-0-					38
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	200	1	2809	2	N	-0-					38
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	247	1	3164	2	N	-0-					38
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	252	1	3140	2	N	-0-					38
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	261	1	3568	2	N	-0-					38
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	253	1	3326	2	N	-0-					38

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	665	1	7044	2	N	-0-					-0-
02	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	564	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	715	1	6971	2	N	-0-					-0-
04	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	668	1	6864	2	N	-0-					-0-
05	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	623	1	6691	2	N	-0-					-0-
06	7020 X	6681	-0-	-339	-0-	614	1	6067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	334	-0-	-472	-0-	31	1	303	2	N	-0-			-0-
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	38	1	534	2	N	-0-			-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	64	1	557	2	N	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	N	-0-			-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	N	-0-			-0-
06	600	N	201	-0-	-399	-0-	14	1	187	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1091	-0-	-242	-0-	194	1	897	2	N	-0-			-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	270	1	2299	2	N	-0-			-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	623	1	2271	2	N	-0-			-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	551	1	2858	2	N	-0-			-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	567	1	3076	2	N	-0-			-0-
06	1290	X	777	-0-	-513	-0-	134	1	643	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1360	-0-	-3600	-0-	127	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	2289	-0-	-2135	-0-	152	1	2137	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	4475	-0-	-268	-0-	497	1	3978	2	N	-0-			-0-
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	528	1	4132	2	N	-0-			-0-
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	567	1	4277	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	1184	-0-	-3136	-0-	117	1	1067	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
03	2573	N	1918	-0-	-655	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

01	3875 X	1135	-0-	-2740	-0-	732	1	403	2	Y	-0-					23
02	3500 X	2936	-0-	-564	-0-	682	1	2254	2	Y	-0-					23
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	752	1	3216	2	Y	55	59	1			19
						61	9									
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	687	1	3198	2	Y	-0-					19
05	3875 X	3596	-0-	-279	-0-	609	1	2987	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10	3467	-0-	3467	3467	515	1	2952	2	Y	-0-					19

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

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-

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

01	5053 X	4528	-0-	-525	-0-	302	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	4312 X	3983	-0-	-329	-0-	232	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	4681 X	4524	-0-	-157	-0-	294	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	293	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	4064	-0-	-524	-0-	103	1	3961	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	960	-0-	-3420	-0-	98	1	862	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

01	4557 X	1165	-0-	-3392	-0-	815	1	350	2	Y	-0-					62
02	4116 X	3834	-0-	-282	-0-	717	1	3117	2	Y	-0-					62
03	3999 X	3187	-0-	-812	-0-	595	1	2592	2	Y	-0-					62
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	583	1	3935	2	Y	-0-					62
*05	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	446	1	3605	2	Y	-0-					62
*06	DLQ G-10	3744	-0-	3744	3744	380	1	3364	2	Y	-0-	5	5			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

01	4402 X	3764	-0-	-638	-0-	543	1	3221	2	N	-0-					-0-
02	3976 X	3215	-0-	-761	-0-	512	1	2703	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	3603	-0-	-799	-0-	517	1	3086	2	N	-0-					-0-
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	506	1	3143	2	N	-0-					-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	529	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	513	1	3192	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

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-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

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-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

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-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			58
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			53
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			48

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					26
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	238	1	1059	2	Y	-0-	5	5			24
02	1484	N	897	-0-	-587	-0-	98	1	799	2	Y	-0-	1	5			23
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	135	1	1058	2	Y	-0-					23
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	134	1	1058	2	Y	-0-					23
05	992	N	541	-0-	-451	-0-	140	1	401	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		644	-0-	644	644	145	1	499	2	Y	-0-					23

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7965	-0-	-1738	-0-	301	1	7664	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	7049	-0-	-1715	-0-	272	1	6777	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	301	1	7463	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	291	1	7314	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7523	-0-	-692	-0-	301	1	7222	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5766	-0-	-1944	-0-	291	1	5475	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5429	-0-	-591	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5700	-0-	-965	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5091	-0-	-1119	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5893	-0-	-245	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5631	-0-	-189	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

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

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6419	-0-	-215	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5584	-0-	-408	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	3706	-0-	-2928	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	562	-0-	-5768	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3257	-0-	-1021	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	1313	-0-	-2551	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2972	-0-	-1306	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2259	-0-	-1161	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2267	-0-	-1267	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2064	-0-	-1086	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	234	1	6746	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6273	-0-	-811	-0-	193	1	6080	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7631	-0-	-212	-0-	232	1	7399	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7000	-0-	-590	-0-	228	1	6772	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	236	1	6992	2	N	-0-					-0-
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	228	1	7529	2	N	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2763	-0-	-1980	-0-	254	1	2509	2	N	-0-					47
02	4032	X	3094	-0-	-938	-0-	222	1	2872	2	N	-0-					47
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	317	1	4961	2	N	-0-					47
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	294	1	4342	2	N	-0-					47
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	303	1	4467	2	N	-0-					47
06	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	293	1	4032	2	N	-0-					47

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	262	1	2869	2	N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	279	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	410	1	2592	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	432	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	441	1	2295	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	422	1	2453	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

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

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					213
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1812	-0-	-1350	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	942	-0-	-1914	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1690	-0-	-1370	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1750	-0-	-1412	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1709	-0-	-31	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

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-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	1			Y	-0-					61
02	532	N	319	-0-	-213	-0-	319	1			Y	-0-					61
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			Y	-0-					61
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	1			Y	-0-					61
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			Y	-0-					61
06	DLQ G-10		770	-0-	770	770	770	1			Y	-0-					61

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	508	1	2652	2	N	-0-	5	5			111
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	436	1	1672	2	N	-0-	5	5			106
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	403	1	3188	2	N	-0-	5	5			101
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	465	1	2504	2	N	-0-	5	5			96
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	471	1	3089	2	N	-0-	1	5			95
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	452	1	2865	2	N	-0-					95

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	476	1	1131	2	Y	-0-					34
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	373	1	1317	2	Y	-0-					34
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	473	1	1710	2	Y	-0-					34
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	464	1	1793	2	Y	13					47
							14	9									
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	469	1	2263	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		2582	-0-	2582	2582	457	1	2125	2	Y	-0-					47

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

01	1612	N	835	-0-	-777	-0-	524	1	311	2	N	-0-					92
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	439	1	1190	2	N	-0-					92
03	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	421	1	922	2	N	-0-					92
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	451	1	2193	2	N	-0-					92
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	453	1	1538	2	N	-0-					92
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	467	1	1826	2	N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2178	-0-	-1077	-0-	507	1	1671	2	N	-0-					131
02	2940	X	2304	-0-	-636	-0-	400	1	1904	2	N	-0-					131
03	3286	X	2166	-0-	-1120	-0-	338	1	1828	2	N	-0-					131
04	3180	X	2665	-0-	-515	-0-	450	1	2215	2	N	-0-					131
*05	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	476	1	2085	2	N	-0-					131
*06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	437	1	2264	2	N	-0-					131

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	576	1	2046	2	Y	-0-					34
02	3500	X	1489	-0-	-2011	-0-	438	1	1051	2	Y	-0-					34
03	3875	X	2857	-0-	-1018	-0-	742	1	2115	2	Y	-0-					34
04	3750	X	2748	-0-	-1002	-0-	588	1	2146	2	Y	13					47
							14	9									
05	2852	X	2766	-0-	-86	-0-	654	1	2112	2	Y	-0-					47
06	DLQ	G-10	3378	-0-	3378	3378	631	1	2747	2	Y	-0-					47

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	898	1	5280	2	N	29					47
							32	9									
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	741	1	5192	2	N	24					71
							26	9									
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	930	1	5971	2	N	22					93
							24	9									
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	898	1	5639	2	N	25					118
							28	9									
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	915	1	5656	2	N	16					134
							18	9									
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	900	1	5725	2	N	11					145
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	558	1	5232	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4101	-0-	-1163	-0-	402	1	3699	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	4396	-0-	-1432	-0-	525	1	3871	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	3936	-0-	-1704	-0-	545	1	3391	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	4169	-0-	-1628	-0-	457	1	3712	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	2927	-0-	-2683	-0-	380	1	2547	2	N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
02	4900	X	4238	-0-	-662	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	4214	-0-	-1036	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-			-0-
06	5250	X	5146	-0-	-104	-0-	5146	2			N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	4751	2			N	-0-			-0-
02	4312	X	4077	-0-	-235	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	4633	-0-	-141	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	4466	-0-	-124	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
05	4743	X	4561	-0-	-182	-0-	4561	2			N	-0-			-0-
06	4590	X	4436	-0-	-154	-0-	4436	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
02	3668	X	3462	-0-	-206	-0-	3462	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3950	2			N	-0-			-0-
04	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
05	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
06	3990	X	3315	-0-	-675	-0-	3315	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-			-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-			-0-
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-			-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	471	1	2181	2	N	-0-					20
02	3108	X	2042	-0-	-1066	-0-	496	1	1546	2	N	-0-					20
03	3441	X	1349	-0-	-2092	-0-	559	1	790	2	N	-0-					20
04	3330	X	3100	-0-	-230	-0-	546	1	2554	2	N	-0-					20
05	3441	X	2729	-0-	-712	-0-	564	1	2165	2	N	-0-					20
06	2580	X	2353	-0-	-227	-0-	546	1	1807	2	N	-0-					20

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					185
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					185
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					185
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					185
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					185
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					185

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2623	-0-	-1314	-0-	403	1	2220	2	N	-0-					87
02	3444	X	2261	-0-	-1183	-0-	327	1	1934	2	N	-0-					87
03	3813	X	191	-0-	-3622	-0-	191	1			N	-0-					87
04	3450	X	1574	-0-	-1876	-0-	344	1	1230	2	N	-0-					87
*05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	433	1	2790	2	N	-0-					87
*06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	422	1	2981	2	N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1079	-0-	-961	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2284	-0-	-1591	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2233	-0-	-1043	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3208	-0-	-572	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	28	-0-	-3878	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	379	-0-	-2951	-0-	379	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	337	1	4813	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4352	-0-	-1080	-0-	303	1	4049	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4842	-0-	-1110	-0-	358	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4112	-0-	-1648	-0-	337	1	3775	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4246	-0-	-1303	-0-	359	1	3887	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4773	-0-	-207	-0-	350	1	4423	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8687	-0-	-427	-0-	915	1	7772	2	N	-0-					-0-
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	823	1	7813	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9895	-0-	-1017	-0-	899	1	8996	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9175	-0-	-1385	-0-	885	1	8290	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	8959	-0-	-1953	-0-	877	1	8082	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8543	-0-	-1027	-0-	849	1	7694	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1194	-0-	-976	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1297	-0-	-663	-0-	124	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	140	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1450	-0-	-200	-0-	140	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	147	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	152	1	1382	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	762	1	6472	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	699	1	6637	2	N	-0-					-0-
03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	840	1	8404	2	N	-0-					-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	801	1	7507	2	N	-0-					-0-
05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	822	1	7576	2	N	-0-					-0-
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	728	1	6601	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6173	-0-	-2290	-0-	650	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6322	-0-	-650	-0-	602	1	5720	2	N	-0-					-0-
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	706	1	7061	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7044	-0-	-336	-0-	679	1	6365	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	714	1	6580	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6806	-0-	-724	-0-	676	1	6130	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8827	-0-	-628	-0-	930	1	7897	2	N	-0-					-0-
02	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	831	1	7891	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8704	-0-	-751	-0-	791	1	7913	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7944	-0-	-1206	-0-	766	1	7178	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8361	-0-	-1094	-0-	818	1	7543	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8463	-0-	-687	-0-	841	1	7622	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5910	-0-	-1623	-0-	623	1	5287	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	4997	-0-	-1807	-0-	476	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6983	-0-	-550	-0-	634	1	6349	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6479	-0-	-811	-0-	625	1	5854	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6564	-0-	-349	-0-	642	1	5922	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6427	-0-	-323	-0-	639	1	5788	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

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

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4256	-0-	-168	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4645	-0-	-191	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4205	-0-	-755	-0-	1141	1	3064	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3825	-0-	-655	-0-	1016	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	1203	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4238	-0-	-352	-0-	1167	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3643	-0-	-914	-0-	443	1	3200	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3769	-0-	-581	-0-	288	1	3481	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4155	-0-	-681	-0-	94	1	4061	2	N	-0-					-0-
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	280	1	7396	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	35	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4181	-0-	-499	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	273	1	3919	2	Y	-0-					117
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	246	1	3982	2	Y	-0-					117
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	273	1	3868	2	Y	28	99	1			46
							31	9									
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	264	1	3829	2	Y	-0-					46
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	273	1	3708	2	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		3356	-0-	3356	3356	264	1	3092	2	Y	-0-					46

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
05	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8788	-0-	-47	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7819	-0-	-49	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7372	-0-	-1339	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	5951	-0-	-2539	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

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

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3200	-0-	100	100	1199 13	1 9	1988	2	N	12	97	1			28
02	2343	N	2243	-0-	-100	-0-	990 10	1 9	1243	2	N	9					37
03	3100	N	3203	-0-	103	103	1206 11	1 9	1986	2	N	10					47
04	2713	X	2610	-0-	-103	-0-	1167 9	1 9	1434	2	N	8					55
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	1135	1	1536	2	N	-0-	33	1			22
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	1084 3	1 9	1567	2	N	3					25

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

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

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	99	1	842	2	N	-0-			-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	89	1	849	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	95	1	948	2	N	-0-			-0-
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	77	1	721	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	873	-0-	-181	-0-	85	1	788	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	86	1	783	2	N	-0-			-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	231	1	3106	2	N	-0-			-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	212	1	2874	2	N	-0-			-0-
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	234	1	2483	2	N	-0-			-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	225	1	2200	2	N	-0-			-0-
05	1426	X	1099	-0-	-327	-0-	144	1	955	2	N	-0-			-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

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

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	2277	-0-	-1419	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
05	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
06	3960	X	3517	-0-	-443	-0-	3517	2			N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-			-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	4343	2			N	-0-			-0-
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
03	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3931	-0-	-359	-0-	3931	2			N	-0-			-0-
05	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	4021	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	3531	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			59

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3842	-0-	-2682	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	4528	-0-	-2695	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3774	-0-	-3216	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
*05	7223	X	23	-0-	-7200	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*06	6990	X	97	-0-	-6893	-0-	97	2			N	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	1			Y	-0-					68
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	1			Y	-0-					68
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	1			Y	-0-					68
04	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			Y	-0-					68
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-					68
06	DLQ G-10		716	-0-	716	716	716	1			Y	-0-					68

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

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

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	1730	3	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	172	1	5069	2	N	-0-			-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-			-0-
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-			-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-			87
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-			87
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			87
04	3210	X	2139	-0-	-1071	-0-	2139	2			N	-0-			87
05	3317	X	2644	-0-	-673	-0-	2644	2			N	-0-			87
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-			87

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

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

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7489	-0-	-416	-0-	214	1	7275	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	4546	-0-	-2594	-0-	186	1	4360	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	6839	-0-	-1066	-0-	150	1	6689	2	N	-0-			-0-
04	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	154	1	7702	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	7187	-0-	-718	-0-	184	1	7003	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	5625	-0-	-1635	-0-	202	1	5423	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	5845	-0-	-386	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5674	-0-	-356	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
05	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	5840	2			N	-0-			-0-
06	5880	X	5084	-0-	-796	-0-	5084	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUTLER UNIT WELL #: RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

01	5022	X	4528	-0-	-494	-0-	372	1	4156	2	Y	-0-	55	1			55
02	4480	X	3250	-0-	-1230	-0-	283	1	2948	2	Y	17					72
							19	9									
03	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	305	1	2661	2	Y	6	62	1			16
							7	9									
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	363	1	4122	2	Y	21					37
							23	9									
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	358	1	4141	2	Y	25					62
							28	9									
06	DLQ G-10		4123	-0-	4123	4123	334	1	3769	2	Y	18	56	1			24
							20	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

*07	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	475	1	3119	2	N	-0-					42
*08	3782	X	3594	-0-	-188	-0-	475	1	3119	2	N	-0-					42
*09	3660	X	3389	-0-	-271	-0-	3389	2			N	-0-					42
*10	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	244	1	3214	2	N	-0-					42
*11	3570	X	2708	-0-	-862	-0-	272	1	2436	2	N	-0-	5	5			37
*12	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-	5	5			32
*01	3596	X	2674	-0-	-922	-0-	2674	2			N	-0-	5	5			27
*02	3164	X	2064	-0-	-1100	-0-	2064	2			N	-0-	5	5			22
*03	3472	X	2143	-0-	-1329	-0-	35	1	2108	2	N	-0-	5	5			17
*04	3180	X	2130	-0-	-1050	-0-	39	1	2091	2	N	-0-	5	5			12
*05	3286	X	2141	-0-	-1145	-0-	35	1	2106	2	N	-0-	5	5			7
*06	2580	X	2481	-0-	-99	-0-	37	1	2413	2	N	28					35
							31	9									

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

01	682	N	606	-0-	-76	-0-	575	1	31	2	N	-0-					-0-
02	532	N	452	-0-	-80	-0-	452	1			N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	1			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

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

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

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

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4072	-0-	-212	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4410	-0-	-180	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4509	-0-	-234	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	3000	N	6115	-0-	3115	3115	6115	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4567	-0-	-672	-0-	665	1	3879	2	Y	21					75
							23	9									
02	4704	X	3493	-0-	-1211	-0-	414	1	3057	2	Y	20					95
							22	9									
03	5208	X	3219	-0-	-1989	-0-	599	1	2610	2	Y	9					104
							10	9									
04	4980	X	1816	-0-	-3164	-0-	595	1	1189	2	Y	29					133
							32	9									
05	5146	X	2675	-0-	-2471	-0-	637	1	2015	2	Y	21	94	1			60
							23	9									
06	DLQ G-10		2234	-0-	2234	2234	623	1	1590	2	Y	19					79
							21	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	212	1	5493	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4337	-0-	-171	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4505	-0-	-1015	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4815	-0-	-889	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4828	-0-	-692	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	1585	-0-	-3623	-0-	1059	1	526	2	Y	-0-					86
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	933	1	3926	2	Y	-0-					86
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	1003	1	4821	2	Y	-0-					86
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	947	1	4540	2	Y	-0-					86
05	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	899	1	4102	2	Y	-0-					86
06	DLQ G-10		4506	-0-	4506	4506	801	1	3705	2	Y	-0-					86

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	518	1	3797	2	Y	16					75
							18	9									
02	3780	X	3299	-0-	-481	-0-	480	1	2797	2	Y	20					95
							22	9									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	607	1	3859	2	Y	9					104
							10	9									
04	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	556	1	3230	2	Y	24					128
							26	9									
05	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	533	1	3365	2	Y	21	85	1			64
							23	9									
06	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	544	1	3525	2	Y	16					80
							18	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

01	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	232	1	6743	2	N	-0-					151
02	7056	X	4287	-0-	-2769	-0-	187	1	4099	2	N	1	132	1			20
							1	9									
03	7812	X	6807	-0-	-1005	-0-	236	1	6565	2	N	5					25
							6	9									
04	7560	X	6383	-0-	-1177	-0-	224	1	6159	2	N	-0-					25
05	7812	X	5956	-0-	-1856	-0-	235	1	5721	2	N	-0-					25
06	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	228	1	5809	2	N	-0-					25

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1	1	6880	2	N	-0-					-0-
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	55	1	5605	2	N	-0-					-0-
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	23	1	7883	2	N	-0-					-0-
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	99	1	6983	2	N	-0-					-0-
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	102	1	5217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6678	-0-	-793	-0-	367	1	6290	2	Y	19	55	1			54
							21	9									
02	6552	X	5714	-0-	-838	-0-	298	1	5396	2	Y	18					72
							20	9									
03	7254	X	5345	-0-	-1909	-0-	323	1	5015	2	Y	6	62	1			16
							7	9									
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	334	1	7248	2	Y	21					37
							23	9									
05	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	337	1	6438	2	Y	25					62
							28	9									
06	DLQ G-10		6562	-0-	6562	6562	352	1	6190	2	Y	18	56	1			24
							20	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

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-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7042	-0-	-1018	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	4727	-0-	-3073	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

01	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	346	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	303	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3185	-0-	-655	-0-	327	1	2858	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	344	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	304	1	3159	2	N	-0-					-0-

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

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-

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					50
02	T. A.		6746	-0-	6746	6747	694	1	6052	2	Y	-0-					50
03	T. A.		7671	-0-	7671	14418	729	1	6942	2	Y	-0-					50
04	T. A.		6594	-0-	6594	21012	778	1	5816	2	Y	-0-					50
05	27498	X	6486	-0-	-21012	-0-	701	1	5785	2	Y	-0-					50
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	776	1	6591	2	Y	-0-					50

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

01	4340	X	3433	-0-	-907	-0-	784	1	2632	2	Y	15					178
							17	9									
02	3920	X	3584	-0-	-336	-0-	493	1	3063	2	Y	25	122	1			81
							28	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	631	1	3546	2	Y	28					109
							31	9									
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	649	1	3227	2	Y	25					134
							28	9									
05	3968	X	3836	-0-	-132	-0-	548	1	3270	2	Y	16	84	1			66
							18	9									
06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	576	1	3415	2	Y	6					72
							7	9									

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

01	434	X	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	252	X	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	341	X	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	330	X	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	341	X	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

01	6479	X	813	-0-	-5666	-0-	380	1	431	2	Y	2	3	1			127
							2	9									
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	493	1	4700	2	Y	19	62	1			84
							21	9									
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	575	1	8087	2	Y	18					102
							20	9									
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	518	1	6911	2	Y	45	13	1			134
							50	9									
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	576	1	5720	2	Y	17	84	1			67
							19	9									
06	DLQ G-10		6362	-0-	6362	6362	482	1	5856	2	Y	22					89
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1522	-0-	-586	-0-	529	1	993	2	N	-0-					57
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	877	1	1665	2	N	-0-					57
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	936	1	123	2	N	-0-					57
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	813	1	1273	2	N	-0-	49	1			8
05	3100	N	3188	-0-	88	88	1081	1	2101	2	N	5					13
							6	9									
06	3000	N	3674	-0-	674	762	1167	1	2507	2	N	-0-	5	1			8

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	353	-0-	-3677	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	268	-0-	-3372	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	274	-0-	-842	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	390	X	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7870	-0-	-166	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5834	-0-	-3590	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	6132	-0-	-2988	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8232	-0-	-588	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6292	-0-	-1582	-0-	6284	2	8	9	Y	7					14
02	7112	X	5865	-0-	-1247	-0-	5841	2	24	9	Y	22					36
03	7874	X	6966	-0-	-908	-0-	6966	2			Y	-0-					36
04	7620	X	6805	-0-	-815	-0-	6805	2			Y	-0-					36
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7186	2	24	9	Y	22					58
06	DLQ	G-10	7071	-0-	7071	7071	7056	2	15	9	Y	14					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	6076	2			Y	-0-					36
02	5152	X	4989	-0-	-163	-0-	4978	2	11	9	Y	10					46
03	7502	X	5695	-0-	-1807	-0-	5692	2	3	9	Y	3					49
04	7260	X	5743	-0-	-1517	-0-	5741	2	2	9	Y	2	43	1			8
*05	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	5749	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7768	2	9	9	Y	8					15
02	7308	X	6365	-0-	-943	-0-	6337	2	28	9	Y	25					40
03	8091	X	7947	-0-	-144	-0-	7947	2			Y	-0-					40
04	7830	X	7232	-0-	-598	-0-	7232	2			Y	-0-					40
05	7781	X	7713	-0-	-68	-0-	7688	2	25	9	Y	23					63
06	DLQ G-10		7184	-0-	7184	7184	7167	2	17	9	Y	15					78

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1430	-0-	-2786	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	248	-0-	-1152	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	127	-0-	-2043	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	69	1	4140	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2062	-0-	-1522	-0-	158	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	1923	-0-	-2045	-0-	51	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3521	-0-	-319	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3369	-0-	-599	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2722	-0-	-1118	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	88	1	2123	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1996	-0-	-1028	-0-	165	1	1831	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2622	-0-	-1222	-0-	66	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12574	-0-	-136	-0-	12574	2			N	-0-					144
02	11480	X	11222	-0-	-258	-0-	11222	2			N	-0-					144
03	12710	X	12492	-0-	-218	-0-	12492	2			N	-0-					144
04	12300	X	12143	-0-	-157	-0-	12143	2			N	-0-					144
05	12586	X	12385	-0-	-201	-0-	12385	2			N	-0-					144
06	12180	X	11840	-0-	-340	-0-	11840	2			N	-0-					144

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

01	1333	N	855	-0-	-478	-0-	855	1			N	-0-					-0-
02	1092	N	738	-0-	-354	-0-	738	1			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	1			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	1			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	1			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

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-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7263	-0-	-493	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7811	-0-	-776	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6981	-0-	-1329	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7349	-0-	-866	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7267	-0-	-683	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

01	3163	X	2390	-0-	-773	-0-	212	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1252	-0-	-1296	-0-	341	1	911	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	472	-0-	-2349	-0-	472	1			N	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	466	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	534	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	532	1	1982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	N	2741	-0-	-128	-0-	654	1	2070	2	N	15					195
							17	9									
02	1932	N	903	-0-	-1029	-0-	163	1	728	2	N	11					206
							12	9									
03	2387	X	1547	-0-	-840	-0-	256	1	1284	2	N	6					212
							7	9									
04	2310	X	1966	-0-	-344	-0-	354	1	1581	2	N	28	182	1			58
							31	9									
05	2387	X	1482	-0-	-905	-0-	125	1	1355	2	N	2					60
							2	9									
06	2310	X	370	-0-	-1940	-0-	357	2	13	9	N	12					72

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2933	-0-	-167	43	2933	2			N	-0-					-0-
06	2883	N	2840	-0-	-43	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	437	1	3156	2	N	25					229
							28	9									
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	419	1	2968	2	N	21	171	1			79
							23	9									
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	458	1	3549	2	N	22					101
							24	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	368	1	3656	2	N	33					134
							36	9									
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	553	1	3607	2	N	26					160
							29	9									
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	576	1	3282	2	N	8					168
							9	9									

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			4
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			4
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			4
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			4
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			4
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			4

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

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-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

01	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	236	1	5077	2	N	-0-			58
02	5180	X	4372	-0-	-808	-0-	202	1	4170	2	N	-0-			58
03	5735	X	5365	-0-	-370	-0-	236	1	5129	2	N	-0-			58
04	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	227	1	5048	2	N	-0-			58
05	5673	X	5553	-0-	-120	-0-	234	1	5319	2	N	-0-			58
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	228	1	5269	2	N	-0-			58

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

01	5456	X	4859	-0-	-597	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
02	4620	X	4309	-0-	-311	-0-	50	1	4259	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	25	1	4439	2	N	-0-			-0-
04	4710	X	4204	-0-	-506	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
06	4710	X	4129	-0-	-581	-0-	4129	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	44	1	5609	2	N	-0-			-0-
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	2	1	5756	2	N	-0-			-0-
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-			-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

01	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	285	1	5239	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	3195	-0-	-1845	-0-	767	1	2428	2	N	-0-			-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	1131	1	5179	2	N	-0-			-0-
04	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	89	1	8713	2	N	-0-			-0-
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-			-0-
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	236	1	5857	2	N	16					134
							18	9									
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	186	1	4723	2	N	12					146
							13	9									
03	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	232	1	5670	2	N	13					159
							14	9									
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	224	1	6011	2	N	7					166
							8	9									
05	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	236	1	3267	2	N	2					168
							2	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	228	1	4548	2	N	4					172
							4	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4459	-0-	-1245	-0-	4457	2	2	9	Y	2			16
02	5152	X	4300	-0-	-852	-0-	4286	2	14	9	Y	13			29
03	5704	X	4755	-0-	-949	-0-	4754	2	1	9	Y	1			30
04	5520	X	4294	-0-	-1226	-0-	4294	2			Y	-0-			30
05	4774	X	4451	-0-	-323	-0-	4441	2	10	9	Y	9			39
06	DLQ G-10		4633	-0-	4633	4633	4632	2	1	9	Y	1			40

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6925	2	2	9	Y	2			21
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6385	2	22	9	Y	20			41
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7179	2	1	9	Y	1			42
04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	Y	1			43
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7357	2	15	9	Y	14			57
06	DLQ G-10		7156	-0-	7156	7156	7155	2	1	9	Y	1			58

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	666	1	6788	2	N	-0-			-0-
02	6692	X	5670	-0-	-1022	-0-	542	1	5128	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6780	-0-	-629	-0-	683	1	6097	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	3494	-0-	-3676	-0-	704	1	2790	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	1979	-0-	-5430	-0-	740	1	1239	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	826	-0-	-6344	-0-	485	1	341	2	N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-			-0-
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-			-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-			-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-			-0-
05	4030	X	3154	-0-	-876	-0-	3154	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3369	-0-	3369	3369	3369	2			Y	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

01	4154	X	2942	-0-	-1212	-0-	2877	2	65	9	Y	59			88
02	3752	X	3309	-0-	-443	-0-	3309	2			Y	-0-			88
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-			88
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-			88
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-			88
06	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	4168	2			Y	-0-			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6971	-0-	-903	-0-	383	1	6588	2	Y	-0-					137
02	7112	X	6401	-0-	-711	-0-	314	1	6087	2	Y	-0-					137
03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	191	1	7129	2	Y	-0-					137
04	7470	X	6684	-0-	-786	-0-	172	1	6512	2	Y	-0-	124	1			13
05	7440	X	7240	-0-	-200	-0-	181	1	7059	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		6984	-0-	6984	6984	184	1	6794	2	Y	5					18
							6	9									

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

01	5004	X	4354	-0-	-650	-0-	298	1	4055	2	N	1					100
							1	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	230	1	2714	2	N	-0-					100
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	294	1	2931	2	N	19	91	1			28
							21	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	263	1	2955	2	N	22					50
							24	9									
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	290	1	1101	2	N	8					58
							9	9									
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	288	1	3151	2	N	-0-	33	1			25

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

01	5456	X	3866	-0-	-1590	-0-	3792	2	74	9	N	67	178	1			182
02	4928	X	3710	-0-	-1218	-0-	3663	2	47	9	N	43					225
03	5456	X	3843	-0-	-1613	-0-	3691	2	152	9	N	138	192	1			171
04	4680	X	3196	-0-	-1484	-0-	3150	2	46	9	N	42					213
05	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4400	2	43	9	N	39	158	1			94
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3955	2	121	9	N	110					204

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

01	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3611	-0-	-1205	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4759	-0-	-401	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4658	-0-	-550	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3775	-0-	-1265	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

01	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	324	1	2545	2	Y	-0-					122
02	2912	X	2853	-0-	-59	-0-	256	1	2597	2	Y	-0-					122
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	157	1	3379	2	Y	15	108	1			29
							17	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	157	1	3226	2	Y	-0-					29
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	166	1	3518	2	Y	4					33
							4	9									
06	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	154	1	3492	2	Y	-0-					33

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

01	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

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

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

01	6448	X	5605	-0-	-843	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5309	-0-	-515	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5850	-0-	-474	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4450	-0-	-1580	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5850	-0-	-288	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

01	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7828	-0-	-1592	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	7472	-0-	-2262	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8683	-0-	-737	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

01	6665	X	6541	-0-	-124	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5075	-0-	-833	-0-	4917	2	158	9	N	144					144
03	6541	X	4388	-0-	-2153	-0-	4388	2			N	-0-					144
04	6330	X	4710	-0-	-1620	-0-	4710	2			N	-0-					144
05	6541	X	4805	-0-	-1736	-0-	4805	2			N	-0-					144
06	6330	X	4607	-0-	-1723	-0-	4607	2			N	-0-					144

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

01	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	381	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1669	-0-	-1271	-0-	291	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2182	-0-	-1073	-0-	333	1	1849	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2559	-0-	-501	-0-	380	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1841	-0-	-1197	-0-	353	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	357	1	2247	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

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-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	354	1	4786	2	N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	289	1	4439	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	292	1	4264	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3988	-0-	-722	-0-	308	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	317	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4345	-0-	-365	-0-	319	1	4026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2927	-0-	-41	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2392	-0-	-1173	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2726	-0-	-839	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2276	-0-	-904	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

01	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5074	-0-	-476	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	822	1	5840	2	Y	29					146
							32	9									
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1088	1	5053	2	Y	61	185	1			22
							67	9									
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1204	1	5437	2	Y	28					50
							31	9									
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	1122	1	5114	2	Y	36					86
							40	9									
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	1172	1	5212	2	Y	24					110
							26	9									
06	DLQ	G-10	5908	-0-	5908	5908	1070	1	4814	2	Y	22					132
							24	9									

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

01	9238	X	7968	-0-	-1270	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5363	-0-	-2981	-0-	623	1	4740	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7159	-0-	-870	-0-	606	1	6553	2	N	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
05	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
06	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	1205	1	1571	2	Y	18					112
							20	9									
02	2800	X	2562	-0-	-238	-0-	1003	1	1513	2	Y	42	89	1			65
							46	9									
03	3255	X	2539	-0-	-716	-0-	1261	1	1241	2	Y	34					99
							37	9									
04	3180	X	2176	-0-	-1004	-0-	1214	1	955	2	Y	6					105
							7	9									
05	3286	X	1602	-0-	-1684	-0-	1265	1	333	2	Y	4					109
							4	9									
06	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	1224	1	278	2	Y	8					117
							9	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4470	-0-	-831	-0-	12	1	4404	2	Y	49					143
							54	9									
02	4788	X	4032	-0-	-756	-0-	4032	2			Y	-0-	89	1			54
03	4960	X	4744	-0-	-216	-0-	4735	2	9	9	Y	8					62
04	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	4052	2	26	9	Y	24					86
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5118	2	4	9	Y	4					90
06	DLQ	G-10	5784	-0-	5784	5784	5708	2	76	9	Y	69					159

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

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

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

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

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	428	1	1962	2	Y	-0-					86
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	368	1	1487	2	Y	-0-					86
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	386	1	1670	2	Y	6	75	1			17
							7	9									
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	387	1	1869	2	Y	33					50
							36	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	309	1	999	2	Y	11					61
							12	9									
06	DLQ	G-10	1739	-0-	1739	1739	564	1	1161	2	Y	13	61	1			13
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	1206	1	3768	2	N	5					113
							6	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1010	1	3297	2	N	-0-					113
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1206	1	4175	2	N	7					120
							8	9									
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1107	1	3838	2	N	29	44	1			105
							32	9									
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1190	1	3636	2	N	-0-					105
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	1161	1	3095	2	N	-0-					105

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

01	6882	X	6260	-0-	-622	-0-	6173	2	87	9	N	79	174	1			106
02	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	5636	2	96	9	N	87					193
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6436	2	67	9	N	61	173	1			81
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6159	2	61	9	N	55					136
05	6386	X	6268	-0-	-118	-0-	6225	2	43	9	N	39					175
06	6300	X	6127	-0-	-173	-0-	6061	2	66	9	N	60	175	1			60

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		5385	-0-	5385	5385	621	1	4764	2	Y	-0-					50
03	T. A.		7638	-0-	7638	13023	757	1	6881	2	Y	-0-					50
04	T. A.		6386	-0-	6386	19409	742	1	5644	2	Y	-0-					50
05	25487	X	6078	-0-	-19409	-0-	626	1	5452	2	Y	-0-					50
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	650	1	6474	2	Y	-0-					50

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

01	4743	X	3215	-0-	-1528	-0-	104	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	2034	-0-	-2250	-0-	79	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	1754	-0-	-2555	-0-	108	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2655	-0-	-1515	-0-	118	1	2537	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2549	-0-	-1760	-0-	120	1	2429	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1541	-0-	-1579	-0-	111	1	1430	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-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-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3251	-0-	251	362	3251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2405	-0-	-633	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2582	-0-	-162	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	32	1	2161	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2188	-0-	-276	-0-	32	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	41	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	939	-0-	-1701	-0-	17	1	922	2	N	-0-					-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	44	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	46	1	2739	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

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

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5358	-0-	-563	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5288	-0-	-447	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4969	-0-	-491	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	383	-0-	-2097	-0-	334	1	49	2	Y	-0-					81
02	1932	X	1	-0-	-1931	-0-	1	1			Y	-0-					81
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					81
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					81
*05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					81
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7143	-0-	-25	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7561	-0-	-299	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6626	-0-	-1496	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	4926	-0-	-2934	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-			-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-			-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-			-0-
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

01	7006	X	450	-0-	-6556	-0-	450	2			N	-0-			-0-
02	3696	X	65	-0-	-3631	-0-	65	1			N	-0-			-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	992	X	641	-0-	-351	-0-	641	1			N	-0-			-0-
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	444	1	6703	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	633	-0-	-1599	-0-	633	1			N	-0-			-0-
04	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	838	1			N	-0-			-0-
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-			-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	764	1	3014	2	N	-0-			-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3845	-0-	-115	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
05	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	3629	-0-	-391	-0-	3629	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	778 25	1 9	1725	2	Y	23					92
02	2352	N	1686	-0-	-666	-0-	711 20	1 9	955	2	Y	18					110
03	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	801 108	1 9	1177	2	Y	98	169	1			39
04	2460	N	2251	-0-	-209	-0-	771 21	1 9	1459	2	Y	19					58
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	897 9	1 9	1841	2	Y	8					66
06	DLQ G-10		790	-0-	790	790	563 80	1 9	147	2	Y	73					139

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

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-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

01	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	1206	1	1736	2	N	-0-					135
02	3192	X	2837	-0-	-355	-0-	1089	1	1748	2	N	-0-					135
03	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	1206	1	1747	2	N	-0-					135
04	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	1167 64	1 9	1569	2	N	58					193
05	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	1206	1	1848	2	N	-0-	174	1			19
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1167	1	2284	2	N	-0-					19

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

01	1953	X	817	-0-	-1136	-0-	475	1	342	2	N	-0-	5	5			18
02	1764	X	892	-0-	-872	-0-	577	1	315	2	N	-0-	4	5			14
03	1953	X	757	-0-	-1196	-0-	617	1	140	2	N	-0-					14
04	1890	X	720	-0-	-1170	-0-	586	1	134	2	N	-0-					14
05	992	N	659	-0-	-333	-0-	657	1	2	9	N	2	12	1			4
06	3000	N	3096	-0-	96	96	743	1	2353	2	N	-0-					4

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

01	8432	X	7663	-0-	-769	-0-	421	1	7242	2	Y	-0-	130	1			27
02	7616	X	6881	-0-	-735	-0-	338	1	6543	2	Y	-0-					27
03	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	223	1	8306	2	Y	-0-	5	5			22
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	217	1	8189	2	Y	-0-	5	5			17
*05	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	226	1	8803	2	Y	-0-	5	5			12
*06	DLQ G-10		8982	-0-	8982	8982	237	1	8745	2	Y	-0-	5	5			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					8
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					8
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					8
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					8
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					8
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					8

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

01	4619	X	2970	-0-	-1649	-0-	423	1	2547	2	N	-0-					223
02	3640	X	2581	-0-	-1059	-0-	433	1	2126	2	N	20					243
							22	9									
03	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	571	1	3246	2	N	-0-					243
04	4020	X	3541	-0-	-479	-0-	573	1	2968	2	N	-0-					243
05	4154	X	2600	-0-	-1554	-0-	526	1	2008	2	N	60	176	1			127
							66	9									
06	3690	X	3576	-0-	-114	-0-	424	1	3152	2	N	-0-					127

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	236	1	3042	2	N	27					124
							30	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	197	1	2603	2	N	17					141
							19	9									
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	236	1	3368	2	N	19					160
							21	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	223	1	2447	2	N	14					174
							15	9									
05	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	236	1	729	2	N	-0-					174
06	2370	X	538	-0-	-1832	-0-	228	1	310	2	N	-0-					174

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

01	1023	N	668	-0-	-355	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	514	1	484	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4746	-0-	1646	1646	806	1	3940	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7490	-0-	4490	6136	834	1	6656	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6433	-0-	3333	9469	862	1	5571	2	N	-0-					-0-
06	13765	X	4296	-0-	-9469	-0-	824	1	3472	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3719	-0-	3719	6882	532	1	3166	2	Y	19	55	1			54
							21	9									
02	T. A.		3704	-0-	3704	10586	445	1	3239	2	Y	18					72
							20	9									
03	T. A.		2597	-0-	2597	13183	344	1	2246	2	Y	6	62	1			16
							7	9									
04	T. A.		4153	-0-	4153	17336	470	1	3660	2	Y	21					37
							23	9									
05	22469	X	5133	-0-	-17336	-0-	511	1	4594	2	Y	25					62
							28	9									
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	482	1	4517	2	Y	18	56	1			24
							20	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

01	5301	X	4740	-0-	-561	-0-	1200	1	3540	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3818	-0-	-970	-0-	720	1	3098	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	894	1	4056	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4615	-0-	-65	-0-	1003	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	853	1	3711	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3788	-0-	-1012	-0-	647	1	3141	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

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-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-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-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-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-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

01	2232	X	1560	-0-	-672	-0-	97	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1180	-0-	-836	-0-	130	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1556	-0-	-676	-0-	215	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	239	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1221	-0-	-484	-0-	328	1	893	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1369	-0-	-131	-0-	143	1	1226	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	403	1	6124	2	N	4					39
							4	9									
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	364	1	5432	2	N	1					40
							1	9									
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	403	1	5948	2	N	-0-	5	5			35
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	390	1	4687	2	N	-0-	5	5			30
*05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	403	1	5913	2	N	-0-	5	5			25
*06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	390	1	5615	2	N	-0-	3	5			22

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	462	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	552	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	544	1	3772	2	N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	564	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	546	1	2289	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

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

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

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

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	17696	-0-	-129	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	10073	-0-	-6027	-0-	605	1	9468	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	12731	-0-	-6613	-0-	387	1	12344	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16021	-0-	-2699	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	11766	-0-	-7051	-0-	301	1	11465	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	7720	-0-	-9410	-0-	1087	1	6633	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6267	-0-	-145	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6757	-0-	-373	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6295	-0-	-605	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6251	-0-	-879	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6290	-0-	-520	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

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

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

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

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	829	1	4803	2	N	-0-					68
02	4844	X	4109	-0-	-735	-0-	769	1	3340	2	N	-0-					68
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	862	1	3864	2	N	-0-					68
04	5460	X	5283	-0-	-177	-0-	834	1	4449	2	N	-0-					68
05	5642	X	5333	-0-	-309	-0-	862	1	4471	2	N	-0-					68
06	5460	X	5086	-0-	-374	-0-	806	1	4280	2	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					100
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					100
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					100
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	90	1			10
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

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

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

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

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	572	-0-	-2559	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	434	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	142	-0-	-1408	-0-	142	1			N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					94
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					94
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					94
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			Y	-0-					114
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					114
03	8153	X	35	-0-	-8118	-0-	35	2			Y	-0-					114
04	7890	X	7075	-0-	-815	-0-	7075	2			Y	-0-					114
*05	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			Y	-0-					114
*06	DLQ G-10		11022	-0-	11022	11022	11022	2			Y	-0-	5	5			109

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

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

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

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

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4840	-0-	-144	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5078	-0-	-262	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	767	-0-	-5867	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	1795	-0-	-4197	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	224	1	8043	2	N	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	265	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	284	1	7233	2	N	-0-					-0-
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	268	1	7474	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					75
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	1195	1	1500	2	N	-0-					75
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					75
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	312	1	226	2	N	-0-					75
06	2610	N	121	-0-	-2489	-0-	121	1			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1228	1	4486	2	N	-0-					-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	1234	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1307	1	7603	2	N	-0-					-0-
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	1364	1	6979	2	N	-0-					-0-
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	1258	1	3866	2	N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

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

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8966	-0-	-55	-0-	717	1	8249	2	N	-0-					21
02	8148	X	7973	-0-	-175	-0-	594	1	7379	2	N	-0-					21
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	675	1	8332	2	N	8					29
							9	9									
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	660	1	8168	2	N	-0-					29
05	8959	X	7975	-0-	-984	-0-	631	1	7344	2	N	-0-					29
06	8730	X	8415	-0-	-315	-0-	661	1	7754	2	N	-0-					29

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8919	-0-	-474	-0-	713	1	8206	2	N	-0-					21
02	8596	X	8094	-0-	-502	-0-	603	1	7491	2	N	-0-					21
03	9517	X	8889	-0-	-628	-0-	665	1	8215	2	N	8					29
							9	9									
04	9210	X	8695	-0-	-515	-0-	650	1	8045	2	N	-0-					29
05	9362	X	9111	-0-	-251	-0-	721	1	8390	2	N	-0-					29
06	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	690	1	8088	2	N	-0-					29

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
02	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	20	1	13022	2	N	-0-					-0-
03	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
04	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
05	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
06	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	275	1	8341	2	N	-0-					-0-
03	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	139	1	18159	2	N	-0-					-0-
04	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	131	1	16980	2	N	-0-					-0-
05	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	119	1	16102	2	N	-0-					-0-
06	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	150	1	16013	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	10038	-0-	-6	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	31	1	10125	2	N	-0-					-0-
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8273	-0-	-1447	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9941	-0-	-103	-0-	11	1	9930	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	9708	-0-	-2382	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

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-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					51
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					51
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					51
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					51
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					51

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	3392	2	7	9	Y	6					147
02	3108	X	3055	-0-	-53	-0-	3052	2	3	9	Y	3					150
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3441	2	15	9	Y	14	132	1			32
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3354	2	15	9	Y	14					46
05	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3425	2	9	9	Y	8					54
06	DLQ G-10		3241	-0-	3241	3241	3241	2			Y	-0-					54

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					38
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-					38
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-	5	5			33
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	5	5			28
*05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					28
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	5	5			23

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	1543	1	6941	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5817	-0-	-1267	-0-	1270	1	4547	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7225	-0-	-618	-0-	1745	1	5480	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7593	-0-	-507	-0-	1850	1	5743	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7851	-0-	-519	-0-	1816	1	6035	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6926	-0-	-1174	-0-	1561	1	5365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	696	1	5552	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4251	-0-	-985	-0-	677	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	840	1	5200	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5531	-0-	-79	-0-	812	1	4719	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3960	-0-	-1837	-0-	961	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	3345	-0-	-2265	-0-	1081	1	2264	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

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

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	736	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3720	-0-	-928	-0-	600	1	3120	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	1017	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4438	-0-	-362	-0-	834	1	3604	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	744	1	3705	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3740	-0-	-1060	-0-	763	1	2977	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	859	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	655	1	6554	2	N	-0-					-0-
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	747	1	8675	2	N	-0-					-0-
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	589	1	8178	2	N	-0-					-0-
05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	411	1	8078	2	N	-0-					-0-
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	710	1	6312	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					10
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					10
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					10
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					10
05	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	2			N	-0-					10
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					10

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					10
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					10
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					10
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					10
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					10
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

01	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	564	1	5772	2	N	60	170	1			59
							66	9									
02	6048	X	5709	-0-	-339	-0-	510	1	5152	2	N	43					102
							47	9									
03	6634	X	6469	-0-	-165	-0-	564	1	5850	2	N	50	50	1			102
							55	9									
04	6270	X	6163	-0-	-107	-0-	546	1	5563	2	N	49					151
							54	9									
05	6417	X	6293	-0-	-124	-0-	564	1	5675	2	N	49					200
							54	9									
06	6270	X	5893	-0-	-377	-0-	543	1	5306	2	N	40	168	1			72
							44	9									

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

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-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			80

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

01	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	736	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2895	-0-	-493	-0-	691	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	477	1	3041	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3162	-0-	-498	-0-	192	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3078	-0-	-704	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			N	-0-					-0-
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1333	1	1703	2	N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5121	-0-	-25	-0-	5107	3	14	9	Y	13					74
02	4648	X	3535	-0-	-1113	-0-	3482	2	53	9	Y	48					122
03	5146	X	1513	-0-	-3633	-0-	1513	2			Y	-0-	50	1			72
04	4980	X	3163	-0-	-1817	-0-	3155	2	8	9	Y	7					79
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5297	2	15	9	Y	14					93
06	DLQ G-10		4963	-0-	4963	4963	4950	2	13	9	Y	12					105

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-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-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	3	10	9	Y	9					9
02	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8244	2	24	9	Y	22					31
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					31
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					31
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1579	2			Y	-0-					31

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1193	-0-	-3426	-0-	1193	1			N	-0-					163
02	4172	X	191	-0-	-3981	-0-	191	1			N	-0-					163
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					163
04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	1103	1	12785	2	N	-0-					163
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	894	1	1696	2	N	-0-					163
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	467	1	2628	2	N	-0-					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1206	1	5653	2	N	-0-					130
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	930	1	4935	2	N	-0-					130
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1191	1	6491	2	N	-0-					130
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	1156	1	6166	2	N	-0-					130
*05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					130
*06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-	5	5			125

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

01	558	X	19	-0-	-539	-0-	19	2			N	-0-					54
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					54
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					54
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

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-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

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-

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1438	2	20	9	N	18					156
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1284	2	21	9	N	19					175
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17					192
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1452	2	13	9	N	12	147	1			57
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1414	2	12	9	N	11					68
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	1145	2	6	9	N	5					73

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

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-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5625	3	14	9	Y	13					24
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			Y	-0-	24	7			-0-
03	5487	X	4014	-0-	-1473	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-
05	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5669	-0-	5669	5669	5669	2			Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					144
02	4004	X	4	-0-	-4000	-0-	4	1			N	-0-					144
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					144
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					144
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1186	1	5329	2	N	-0-					94
02	5628	X	5015	-0-	-613	-0-	853	1	4162	2	N	-0-					94
03	6231	X	6064	-0-	-167	-0-	1206	1	4858	2	N	-0-					94
04	6300	X	5664	-0-	-636	-0-	1167	1	4497	2	N	-0-					94
05	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	1206	1	4994	2	N	-0-					94
06	6300	X	5681	-0-	-619	-0-	1167	1	4514	2	N	-0-					94

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7770	-0-	-135	-0-	592	1	7178	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6835	-0-	-305	-0-	527	1	6308	2	N	-0-					-0-
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	646	1	7474	2	N	-0-					-0-
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	627	1	7374	2	N	-0-					-0-
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	633	1	7362	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6414	-0-	-1236	-0-	516	1	5898	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	695	1	829	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	595	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	699	1	623	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	686	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	670	1	690	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	689	1	490	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	409	1	2800	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2346	-0-	-370	-0-	360	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	408	1	2147	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	428	1	2637	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	429	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	435	1	2503	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	601	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2386	-0-	-414	-0-	532	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	622	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2204	-0-	-496	-0-	644	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	636	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	651	1	1613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	641	1	3694	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3517	-0-	-851	-0-	508	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3862	-0-	-974	-0-	652	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3986	-0-	-694	-0-	647	1	3339	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4249	-0-	-587	-0-	666	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	690	1	3607	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6671	-0-	-1265	-0-	716	1	5955	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6227	-0-	-941	-0-	670	1	5557	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6935	-0-	-660	-0-	851	1	6084	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7093	-0-	-257	-0-	808	1	6285	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6929	-0-	-666	-0-	833	1	6096	2	N	-0-					-0-
06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	854	1	6257	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1284	-0-	-1816	-0-	173	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	747	-0-	-2053	-0-	127	1	620	2	N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	193	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1496	-0-	-844	-0-	167	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1394	-0-	-993	-0-	172	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	194	1	2612	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	113	1	7670	2	N	-0-					-0-
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	101	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7703	-0-	-109	-0-	122	1	7581	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6894	-0-	-666	-0-	113	1	6781	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7608	-0-	-204	-0-	124	1	7484	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	119	1	7138	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	71	1	4869	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4429	-0-	-303	-0-	65	1	4364	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4780	-0-	-459	-0-	76	1	4704	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4771	-0-	-29	-0-	76	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	78	1	4689	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4277	-0-	-493	-0-	70	1	4207	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	58	1	3980	2	N	-0-					-0-
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	55	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	61	1	3768	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3605	-0-	-295	-0-	57	1	3548	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	60	1	3607	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3547	-0-	-473	-0-	58	1	3489	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	72	1	4936	2	N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	65	1	4329	2	N	-0-					-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	82	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	82	1	5086	2	N	-0-					-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	84	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	79	1	4744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	66	1	4527	2	N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	57	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	64	1	3997	2	N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	66	1	4085	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	65	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3176	-0-	-484	-0-	52	1	3124	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	176	1	2929	2	Y	-0-					42
02	2940	X	2341	-0-	-599	-0-	185	1	2156	2	Y	-0-					42
03	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	222	1	2332	2	Y	-0-					42
04	3150	X	2456	-0-	-694	-0-	264	1	2192	2	Y	-0-	5	5			37
*05	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	264	1	1248	2	Y	-0-					37
*06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	133	1	684	2	Y	-0-	5	5			32

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	965	1	473	2	Y	11	114	1			55
							12	9									
02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	836	1	763	2	Y	12					67
							13	9									
03	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	979	1	328	2	Y	6					73
							7	9									
04	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	895	1	315	2	Y	2					75
							2	9									
05	1798	N	1130	-0-	-668	-0-	818	1	305	2	Y	6					81
							7	9									
06	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	362	1	1322	2	Y	-0-					81

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	371	1	4299	2	N	-0-					-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	688	1	4263	2	N	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	805	1	4104	2	N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	465	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	491	1	4276	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	431	1	4554	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4394	-0-	-1186	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3846	-0-	-1082	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4022	-0-	-958	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3790	-0-	-470	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-					33
02	5852	X	5434	-0-	-418	-0-	5422	2	12	9	Y	11					44
03	6479	X	6256	-0-	-223	-0-	6246	2	10	9	Y	9					53
04	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	5915	1	2	9	Y	2	47	1			8
*05	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			Y	-0-					35
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5449	2	11	9	Y	10					45
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6434	2	12	9	Y	11					56
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6064	1	2	9	Y	2	49	1			9
*05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2268	-0-	-584	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1721	-0-	-855	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2134	-0-	-470	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	321	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2740	-0-	-508	-0-	265	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	314	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3000	-0-	-480	-0-	307	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	310	1	2622	2	N	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	328	1	2870	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	339	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2845	-0-	-375	-0-	275	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	347	1	3106	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3199	-0-	-251	-0-	327	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	328	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	287	1	2510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	181	-0-	-4035	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	1	-0-	-3807	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-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-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1107 33	1 9	2252	2	N	30	86	1			45
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	1089 10	1 9	2113	2	N	9					54
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	1206 18	1 9	2222	2	N	16					70
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1131 21	1 9	2091	2	N	19					89
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	1139 7	1 9	2176	2	N	6					95
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1117	1	2006	2	N	-0-					95

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	9645	-0-	-2321	-0-	9645	3			N	-0-					42
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-	9	7			33
03	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					33
04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					33
05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-					33
06	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	1332	1	5355	2	Y	4	16	1			39
							4	9									
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	1127	1	4447	2	Y	-0-	18	1			21
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1374	1	5124	2	Y	52					73
							57	9									
04	6480	X	6152	-0-	-328	-0-	1313	1	4810	2	Y	26	59	1			40
							29	9									
05	6696	X	6245	-0-	-451	-0-	1194	1	5019	2	Y	29					69
							32	9									
06	DLQ G-10		5944	-0-	5944	5944	1377	1	4545	2	Y	20					89
							22	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	51	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	56	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

01	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2341	-0-	-1215	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	411	1	3395	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	747	1	2655	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		286	-0-	286	286	286	1			Y	-0-					50
03	T. A.		453	-0-	453	739	453	1			Y	-0-					50
04	T. A.		451	-0-	451	1190	451	1			Y	-0-					50
05	1639	X	449	-0-	-1190	-0-	449	1			Y	-0-					50
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					50

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

01	878	N	511	-0-	-367	-0-	214	1	297	2	Y	-0-					6
02	756	X	563	-0-	-193	-0-	469	1	94	2	Y	-0-					6
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	780	1	1661	2	Y	-0-					6
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	585	1	1976	2	Y	-0-					6
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	603	1	1724	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	589	1	1859	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		188	-0-	188	188	188	1			Y	-0-					50
03	T. A.		352	-0-	352	540	352	1			Y	-0-					50
04	T. A.		297	-0-	297	837	297	1			Y	-0-					50
05	1314	X	477	-0-	-837	-0-	477	1			Y	-0-					50
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	589	1	1833	2	Y	4	16	1			39
							4	9									
02	2072	X	1917	-0-	-155	-0-	454	1	1463	2	Y	-0-	18	1			21
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	627	1	1902	2	Y	52					73
							57	9									
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	592	1	1754	2	Y	26	59	1			40
							29	9									
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	535	1	1742	2	Y	29					69
							32	9									
06	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	572	1	1578	2	Y	20					89
							22	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1103	1	2944	2	Y	4	16	1			39
							4	9									
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	872	1	2656	2	Y	-0-	18	1			21
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1124	1	2823	2	Y	52					73
							57	9									
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	1086	1	2726	2	Y	26	59	1			40
							29	9									
05	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	1262	1	1915	2	Y	29					69
							32	9									
06	DLQ G-10		2983	-0-	2983	2983	1007	1	1954	2	Y	20					89
							22	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	394	1	1413	2	Y	-0-					5
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	311	1	589	2	Y	-0-					5
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	405	1	906	2	Y	-0-					5
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	405	1	1187	2	Y	-0-					5
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	405	1	1297	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	402	1	1393	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			Y	-0-					3
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			Y	-0-					3
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	1			Y	-0-					3
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	1			Y	-0-					3
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1051	1			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

01	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	340	1	1806	2	Y	-0-					5
02	2156	N	1626	-0-	-530	-0-	273	1	1353	2	Y	-0-					5
03	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	313	1	1755	2	Y	-0-					5
04	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	296	1	1606	2	Y	-0-					5
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	309	1	1482	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1919	-0-	1919	1919	313	1	1606	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5735	-0-	-527	-0-	117	1	5618	2	Y	-0-					14
02	5656	X	4500	-0-	-1156	-0-	121	1	4379	2	Y	-0-					14
03	6262	X	5187	-0-	-1075	-0-	133	1	5054	2	Y	-0-					14
04	6060	X	4873	-0-	-1187	-0-	128	1	4745	2	Y	-0-					14
05	6262	X	4131	-0-	-2131	-0-	134	1	3997	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		4765	-0-	4765	4765	131	1	4634	2	Y	-0-					14

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					8
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	3018	2			Y	-0-					8
03	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2			Y	-0-					8
04	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	3094	2			Y	-0-					8
05	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2917	-0-	2917	2917	2917	2			Y	-0-					8

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	1			N	-0-	5	5			24
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	1			N	-0-					24
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	1			N	-0-					24
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	1			N	-0-					24
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	1			N	-0-					24
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	5	5			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

01	7006	X	6428	-0-	-578	-0-	6409	3	19	9	Y	17					48
02	6328	X	5087	-0-	-1241	-0-	5073	2	14	9	Y	13					61
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7070	2	15	9	Y	14					75
04	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	6528	2	12	9	Y	11					86
05	7006	X	6583	-0-	-423	-0-	6573	2	10	9	Y	9					95
06	DLQ G-10		6606	-0-	6606	6606	6596	2	10	9	Y	9					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			Y	-0-					2
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	489	1	41	2	Y	-0-					2
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			Y	-0-					2
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			Y	-0-					2
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		673	-0-	673	673	673	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	116	1	5633	2	Y	-0-					14
02	4592	X	3740	-0-	-852	-0-	109	1	3631	2	Y	-0-					14
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	154	1	5169	2	Y	-0-					14
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	139	1	5405	2	Y	-0-					14
05	5084	X	4753	-0-	-331	-0-	118	1	4635	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		5493	-0-	5493	5493	103	1	5390	2	Y	-0-					14

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2921	2	4	9	Y	4					42
02	2772	X	2636	-0-	-136	-0-	2633	2	3	9	Y	3					45
03	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2869	2	8	9	Y	7					52
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2815	2	1	9	Y	1					53
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2910	2	2	9	Y	2					55
06	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	2862	2	6	9	Y	5					60

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	769	1	1941	2	N	11					152
							12	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	586	1	1696	2	N	4					156
							4	9									
03	2511	N	1327	-0-	-1184	-0-	735	1	583	2	N	8					164
							9	9									
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	799	1	1875	2	N	-0-	5	5			159
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	633	1	2116	2	N	-0-					159
*06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	578	1	1920	2	N	-0-	5	5			154

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			94
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	3			Y	-0-					35
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4571	2	20	9	Y	18					53
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5467	2	7	9	Y	6					59
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5295	2	8	9	Y	7					66
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	Y	4					70
06	DLQ G-10		5140	-0-	5140	5140	5136	2	4	9	Y	4					74

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	343	1	7471	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5119	-0-	-1657	-0-	201	1	4918	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6475	-0-	-1027	-0-	492	1	5983	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6197	-0-	-1063	-0-	547	1	5650	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	5243	-0-	-2259	-0-	1038	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	3936	-0-	-3324	-0-	847	1	3089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

01	14663	X	12742	-0-	-1921	-0-	12742	3			N	-0-					36
02	12600	X	8391	-0-	-4209	-0-	8376	2	15	9	N	14					50
03	13485	X	8282	-0-	-5203	-0-	8282	2			N	-0-					50
04	13050	X	5820	-0-	-7230	-0-	5820	2			N	-0-					50
05	13299	X	11417	-0-	-1882	-0-	11417	2			N	-0-					50
06	12330	X	11685	-0-	-645	-0-	11685	2			N	-0-					50

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	2076	1	6806	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5558	-0-	-294	-0-	1691	1	3867	2	N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1875	1	4619	2	N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1733	1	5217	2	N	-0-					-0-
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1481	1	5821	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5291	-0-	-979	-0-	1228	1	4063	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
02	10640	X	-0-	-0-	-10640	-0-					N	-0-					-0-
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

01	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	18	1	11579	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	8099	-0-	-1729	-0-	53	1	8046	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	10132	-0-	-749	-0-	56	1	10076	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9800	-0-	-970	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9898	-0-	-1231	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9243	-0-	-1527	-0-	2	1	9241	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

01	7781	X	7509	-0-	-272	-0-	463	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5589	-0-	-1299	-0-	261	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6982	-0-	-582	-0-	229	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6380	-0-	-940	-0-	275	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6549	-0-	-953	-0-	180	1	6369	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	5892	-0-	-1368	-0-	191	1	5701	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	140	1	9343	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7625	-0-	-159	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1	1	8743	2	N	-0-					-0-
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7604	-0-	-736	-0-	404	1	7200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			17

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	374	1	4568	2	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	497	1	3373	2	N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1100	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	598	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	707	1	3027	2	N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	507	1	3456	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	266	1	6372	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5744	-0-	-220	-0-	374	1	5370	2	N	-0-					-0-
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	18	1	6832	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5832	-0-	-558	-0-	452	1	5380	2	N	-0-					-0-
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	156	1	6668	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	212	1	6268	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	3282	-0-	-4282	-0-	900	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	224	1	5514	2	N	-0-					-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	80	1	5772	2	N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	31	1	6515	2	N	-0-					-0-
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1			119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			36

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

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-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	264	1	5743	2	N	18					161
							20	9									
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	236	1	5152	2	N	17					178
							19	9									
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	272	1	5562	2	N	9					187
							10	9									
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	263	1	5073	2	N	12	165	1			34
							13	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	276	1	5119	2	N	15					49
							17	9									
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	267	1	5219	2	N	10					59
							11	9									

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	7	-0-	-1915	-0-	7	1			N	-0-					55
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					55
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					55
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					55
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					55

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	378	1	6184	2	Y	5					5
							6	9									
02	5516	X	5458	-0-	-58	-0-	288	1	5153	2	Y	15					20
							17	9									
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	419	1	6059	2	Y	-0-					20
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	254	1	6345	2	Y	-0-					20
05	6107	X	5194	-0-	-913	-0-	508	1	4686	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		5103	-0-	5103	5103	593	1	4510	2	Y	-0-					20

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	78	1	2679	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3628	-0-	828	828	207	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4702	-0-	1602	2430	4702	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4686	-0-	1686	4116	165	1	4521	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4363	-0-	1263	5379	223	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	9511	X	4132	-0-	-5379	-0-	215	1	3917	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

01	11842	X	11087	-0-	-755	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9823	-0-	-873	-0-	282	1	9541	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	9863	-0-	-1669	-0-	353	1	9510	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9724	-0-	-1256	-0-	212	1	9512	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	8358	-0-	-2740	-0-	143	1	8215	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	8501	-0-	-2239	-0-	158	1	8343	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	84	1	2964	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	143	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	2541	-0-	-3163	-0-	179	1	2362	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4044	-0-	-1108	-0-	443	1	3601	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	3312	-0-	-2392	-0-	68	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	2455	-0-	-2405	-0-	296	1	2159	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	1605	-0-	-2549	-0-	313	1	1292	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	1554	-0-	-2766	-0-	321	1	1233	2	N	-0-			-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	205	1	3113	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	1932	-0-	-924	-0-	100	1	1832	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2479	-0-	-993	-0-	140	1	2339	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	164	1	3286	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	200	1	3079	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	261	1	2803	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	X	202	-0-	-604	-0-	202	1			N	-0-			-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			-0-
03	651	X	377	-0-	-274	-0-	377	1			N	-0-			-0-
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-			-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-			-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-			-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5976	-0-	-906	-0-	554	1	5422	2	N	-0-			102
02	5628	X	5481	-0-	-147	-0-	513	1	4968	2	N	-0-			102
03	6231	X	6063	-0-	-168	-0-	631	1	5432	2	N	-0-			102
04	6030	X	5562	-0-	-468	-0-	638	1	4924	2	N	-0-			102
05	6200	X	5106	-0-	-1094	-0-	595	1	4511	2	N	-0-			102
06	5880	X	5733	-0-	-147	-0-	613	1	5120	2	N	-0-			102

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2449	-0-	-2635	-0-	531	1	1918	2	N	-0-			132
02	4592	X	4003	-0-	-589	-0-	465	1	3538	2	N	-0-			132
03	5084	X	5001	-0-	-83	-0-	575	1	4426	2	N	-0-			132
04	4860	X	4611	-0-	-249	-0-	529	1	4082	2	N	-0-			132
05	4929	X	4627	-0-	-302	-0-	518	1	4109	2	N	-0-			132
06	4830	X	4331	-0-	-499	-0-	527	1	3804	2	N	-0-			132

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

01	4278	X	3415	-0-	-863	-0-	520	1	2895	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	741	-0-	-3123	-0-	201	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	616	1	4776	2	Y	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	571	1	4263	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	633	1	3631	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	661	1	3607	2	Y	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	448	1	2	9	Y	2					2
03	744	N	332	-0-	-412	-0-	164	1	168	2	Y	-0-					2
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	1			Y	-0-					2
05	496	N	94	-0-	-402	-0-	94	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	1			Y	-0-					2

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-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-

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

01	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	5458	2	7	9	Y	6					12
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5492	2	24	9	Y	22					34
03	5983	X	5795	-0-	-188	-0-	5795	2			Y	-0-					34
04	5790	X	5452	-0-	-338	-0-	5452	2			Y	-0-					34
05	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	5539	2	18	9	Y	16					50
06	DLQ G-10		5257	-0-	5257	5257	5245	2	12	9	Y	11					61

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

01	5549	X	4577	-0-	-972	-0-	291	1	4286	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3672	-0-	-920	-0-	214	1	3458	2	N	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	393	1	5101	2	N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	382	1	4503	2	N	-0-					-0-
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	364	1	4871	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5000	-0-	-310	-0-	281	1	4719	2	N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-			82
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			82
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-			82
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	1	1	9	Y	1			83
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2500	2	29	9	Y	26			109
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			109

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

01	4805	X	2979	-0-	-1826	-0-	691	1	2285	2	Y	3			3
							3	9							
02	4340	X	2966	-0-	-1374	-0-	523	1	2434	2	Y	8			11
							9	9							
03	775	X	588	-0-	-187	-0-	588	1			Y	-0-			11
04	2880	X	797	-0-	-2083	-0-	797	1			Y	-0-			11
05	3286	X	866	-0-	-2420	-0-	866	1			Y	-0-			11
06	DLQ G-10		797	-0-	797	797	653	1	144	2	Y	-0-			11

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

01	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	538	1	3684	2	Y	3			3
							3	9							
02	4368	X	2254	-0-	-2114	-0-	431	1	1814	2	Y	8			11
							9	9							
03	3658	X	763	-0-	-2895	-0-	763	1			Y	-0-			11
04	4080	X	488	-0-	-3592	-0-	488	1			Y	-0-			11
05	4216	X	797	-0-	-3419	-0-	797	1			Y	-0-			11
06	DLQ G-10		436	-0-	436	436	436	1			Y	-0-			11

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

01	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	5043	2			N	-0-			-0-
02	4956	X	4663	-0-	-293	-0-	246	1	4417	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5054	-0-	-371	-0-	273	1	4781	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	5051	-0-	-199	-0-	264	1	4787	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	273	1	4943	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	264	1	4492	2	N	-0-			-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			56
05	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-			56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3586	-0-	-1839	-0-	3584	2	2	9	Y	2					13
02	4900	X	3253	-0-	-1647	-0-	3243	2	10	9	Y	9					22
03	5425	X	3783	-0-	-1642	-0-	3782	2	1	9	Y	1					23
04	5250	X	3673	-0-	-1577	-0-	3672	2	1	9	Y	1					24
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4002	2	8	9	Y	7					31
06	DLQ	G-10	3995	-0-	3995	3995	3994	2	1	9	Y	1					32

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					3
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					3
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					3

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

01	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	280	1	2758	2	Y	1					9
							1	9									
02	3136	X	2616	-0-	-520	-0-	248	1	2359	2	Y	8					17
							9	9									
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	272	1	3620	2	Y	1					18
							1	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	276	1	3724	2	Y	-0-					18
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	274	1	3535	2	Y	7					25
							8	9									
06	DLQ	G-10	4018	-0-	4018	4018	276	1	3741	2	Y	1					26
							1	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

01	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
02	392	N	151	-0-	-241	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	175	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

01	6975	X	4357	-0-	-2618	-0-	173	1	4180	2	Y	4					4
							4	9									
02	6356	X	5126	-0-	-1230	-0-	166	1	4942	2	Y	16					20
							18	9									
03	7037	X	6547	-0-	-490	-0-	293	1	6254	2	Y	-0-					20
04	6810	X	6243	-0-	-567	-0-	199	1	6044	2	Y	-0-					20
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	116	1	5825	2	Y	-0-					20
06	DLQ	G-10	4292	-0-	4292	4292	144	1	4148	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5675	2	43	9	N	39					81
02	5068	X	3914	-0-	-1154	-0-	3889	2	25	9	N	23					104
03	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	1206	1	3669	2	N	18					122
							20	9									
04	5610	X	3930	-0-	-1680	-0-	136	1	3764	2	N	27	100	1			49
							30	9									
05	5797	X	3812	-0-	-1985	-0-	238	1	3535	2	N	35					84
							39	9									
06	5520	X	3133	-0-	-2387	-0-	3107	2	26	9	N	24					108

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197	1			-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					56
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					56
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					56
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					56
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					56
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					102
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	91	1			11
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					222
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	1			46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	7597 2 139 9		37 9		N	34					132
02	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	57 1 139 9		6505 2		N	126	195	1			63
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	91 1 25 9		7415 2		N	23	54	1			32
04	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	97 1 18 9		7801 2		N	16					48
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	98 1 19 9		7991 2		N	17					65
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	98 1 15 9		7372 2		N	14					79

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6433	-0-	-201	-0-	6433 2				Y	-0-					35
02	5992	X	5514	-0-	-478	-0-	5503 2		11 9		Y	10					45
03	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	6275 2		12 9		Y	11					56
04	6240	X	5892	-0-	-348	-0-	5890 1		2 9		Y	2	49	1			9
*05	6448	X	5607	-0-	-841	-0-	5607 2				Y	-0-					9
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5869	-0-	-114	-0-	5869	2			N	-0-					96
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	48	1	5474	2	N	-0-	73	1			23
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	74	1	6032	2	N	-0-	3	5			20
04	5670	X	5584	-0-	-86	-0-	68	1	5492	2	N	22					42
							24	9									
05	6107	X	6021	-0-	-86	-0-	73	1	5931	2	N	15					57
							17	9									
06	5910	X	5874	-0-	-36	-0-	77	1	5786	2	N	10					67
							11	9									

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	675	1	721	2	N	-0-					85
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-	77	1			8
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	651	1	216	2	N	12					20
							13	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	672	1	598	2	N	15	15	1			20
							17	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	690	1	546	2	N	13					33
							14	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	676	1	1523	2	N	22	26	1			29
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	510	1	3594	2	N	-0-					65
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	420	1	2463	2	N	-0-	41	1			24
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	474	1	3189	2	N	45					69
							50	9									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	487	1	3274	2	N	45	56	1			58
							50	9									
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	513	1	2842	2	N	35					93
							39	9									
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	482	1	3849	2	N	45	69	1			69
							50	9									

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	8152	-0-	-528	-0-	8152	2			N	-0-					108
02	7560	X	7171	-0-	-389	-0-	7123	2	48	9	N	44	102	1			50
03	8525	X	7157	-0-	-1368	-0-	7063	2	94	9	N	85					135
04	8250	X	7767	-0-	-483	-0-	7668	2	99	9	N	90	108	1			117
05	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	7983	2	91	9	N	83					200
06	7890	X	7296	-0-	-594	-0-	2	1	7211	2	N	75	144	1			131
							83	9									

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5137	2	46	9	N	42					62
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4516	2	34	9	N	31					93
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4482	2	18	9	N	16	84	1			25
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4537	2	30	9	N	27					52
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4479	2	14	9	N	13					65
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3873	2	10	9	N	9					74

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					70
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-	65	1			5
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6287	2	1	9	N	1	1	1			5
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					5
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					5
06	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					5

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7875	-0-	-1456	-0-	1193	1	6682	2	N	-0-					55
02	7700	X	6730	-0-	-970	-0-	1011	1	5719	2	N	-0-					55
03	8866	X	4881	-0-	-3985	-0-	1203	1	3678	2	N	-0-					55
04	8580	X	7486	-0-	-1094	-0-	1167	1	6319	2	N	-0-	5	5			50
*05	8866	X	3983	-0-	-4883	-0-	1206	1	2777	2	N	-0-					50
*06	7620	X	2895	-0-	-4725	-0-	1167	1	1728	2	N	-0-	5	5			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7508	-0-	-1358	-0-	7508	2			N	-0-					99
02	7476	X	7006	-0-	-470	-0-	61	1	6917	2	N	25	100	1			24
							28	9									
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	101	1	8238	2	N	96					120
							106	9									
04	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	98	1	7858	2	N	9	100	1			29
							10	9									
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	102	1	8346	2	N	19					48
							21	9									
06	8160	X	7717	-0-	-443	-0-	101	1	7599	2	N	15					63
							17	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	903	-0-	-988	-0-	610	1	284	2	N	8					88
							9	9									
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	531	1	831	2	N	80					168
							88	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	638	1	1279	2	N	7	71	1			104
							8	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	602	1	1763	2	N	11					115
							12	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	640	1	1271	2	N	1					116
							1	9									
06	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	647	1	572	2	N	29					145
							32	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	529	1	2783	2	N	33					162
							36	9									
02	3136	X	2474	-0-	-662	-0-	452	1	2009	2	N	12	50	1			124
							13	9									
03	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	566	1	2396	2	N	19	97	1			46
							21	9									
04	3240	X	2621	-0-	-619	-0-	565	1	2030	2	N	24					70
							26	9									
05	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	566	1	2245	2	N	11					81
							12	9									
06	3240	X	1210	-0-	-2030	-0-	520	1	675	2	N	14					95
							15	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	481	1	3458	2	N	14					149
							15	9									
02	3584	X	3510	-0-	-74	-0-	465	1	3045	2	N	-0-					149
03	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	606	1	3299	2	N	-0-					149
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	552	1	3053	2	N	41					190
							45	9									
05	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	457	1	3251	2	N	-0-					190
06	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	555	1	3124	2	N	-0-	166	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8365	-0-	-997	-0-	8365	3			N	-0-					17
02	8456	X	7088	-0-	-1368	-0-	526	1	6542	2	N	18					35
							20	9									
03	9362	X	8937	-0-	-425	-0-	543	1	8343	2	N	46	63	1			18
							51	9									
04	8970	X	8078	-0-	-892	-0-	502	1	7543	2	N	30					48
							33	9									
05	9269	X	6253	-0-	-3016	-0-	271	1	5959	2	N	21	26	1			43
							23	9									
06	8640	X	4425	-0-	-4215	-0-	485	1	3931	2	N	8	27	1			24
							9	9									

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

01	8401	X	4691	-0-	-3710	-0-	4691	3			N	-0-					18
02	7224	X	4504	-0-	-2720	-0-	290	1	4013	2	N	183					201
							201	9									
03	7998	X	5949	-0-	-2049	-0-	344	1	5594	2	N	10	164	1			47
							11	9									
04	7560	X	5673	-0-	-1887	-0-	326	1	5274	2	N	66					113
							73	9									
05	7812	X	4648	-0-	-3164	-0-	371	1	4211	2	N	60	41	1			132
							66	9									
06	5760	X	5278	-0-	-482	-0-	244	1	5004	2	N	27	100	1			59
							30	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					23
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	167	1	6111	2	N	79					102
							87	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	166	1	5701	2	N	98	63	1			137
							108	9									
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	192	1	5937	2	N	32	116	1			53
							35	9									
05	5146	X	3039	-0-	-2107	-0-	270	1	2741	2	N	25	26	1			52
							28	9									
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	253	1	7991	2	N	52	27	1			77
							57	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

01	15562	X	14660	-0-	-902	-0-	14660	3			N	-0-					28
02	14056	X	13554	-0-	-502	-0-	13284	2	270	9	N	245					273
03	16771	X	14923	-0-	-1848	-0-	14846	2	77	9	N	70	277	1			66
04	16230	X	14286	-0-	-1944	-0-	14188	2	98	9	N	89					155
*05	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2			N	-0-	41	1			114
*06	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16084	2	11	9	N	10	38	1			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	802	1	7075	2	N	6					78
							7	9									
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	5193	2			N	-0-					78
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					78
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					78
*05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					78
*06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-	5	5			73

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2356	-0-	-3038	-0-	295	1	2033	2	N	25					93
							28	9									
02	4284	X	500	-0-	-3784	-0-	391	2	109	9	N	99	165	1			27
03	4867	X	108	-0-	-4759	-0-	108	2			N	-0-					27
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					27
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					27
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					27

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	12985	3	102	9	N	93					137
02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-	40	7			97
03	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13193	2	96	9	N	87	63	1			121
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12574	2	54	9	N	49					170
05	11656	X	7762	-0-	-3894	-0-	7755	2	7	9	N	6	26	1			150
06	11280	X	1764	-0-	-9516	-0-	1729	2	35	9	N	32	27	1			155

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1517	-0-	-312	-0-	1517	3			N	-0-					4
02	1652	X	1384	-0-	-268	-0-	171	1	1179	2	N	31					35
							34	9									
03	1612	X	948	-0-	-664	-0-	224	1	673	2	N	46	63	1			18
							51	9									
04	1560	X	848	-0-	-712	-0-	216	1	599	2	N	30					48
							33	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	359	1	4918	2	N	21	26	1			43
							23	9									
06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	254	1	12154	2	N	8	27	1			24
							9	9									

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		842	-0-	842	842	842	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1125	-0-	1125	1967	839	1	286	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1059	-0-	1059	3026	1059	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4552	-0-	4552	7578	1560	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6152	-0-	6152	13730	1335	1	4817	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	431	1	4802	2	N	-0-	3	5			48
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	538	1	5262	2	N	12					60
							13	9									
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	626	1	5916	2	N	13					73
							14	9									
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	558	1	5301	2	N	8	58	1			23
							9	9									
05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	664	1	5975	2	N	9					32
							10	9									
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	657	1	5967	2	N	7					39
							8	9									

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	365	1	2312	2	N	-0-					104
02	3948	X	3470	-0-	-478	-0-	433	1	2973	2	N	58	75	1			87
							64	9									
03	4371	X	3725	-0-	-646	-0-	485	1	3222	2	N	16					103
							18	9									
04	4230	X	4025	-0-	-205	-0-	456	1	3552	2	N	15	92	1			26
							17	9									
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	523	1	4359	2	N	17					43
							19	9									
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	503	1	3652	2	N	7					50
							8	9									

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2022	-0-	-117	-0-	2022	2			N	-0-					72
02	2240	X	1791	-0-	-449	-0-	1777	2	14	9	N	13	43	1			42
03	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	2438	2	9	9	N	8	37	1			13
04	2400	X	2141	-0-	-259	-0-	2128	2	13	9	N	12					25
05	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	2105	2	7	9	N	6					31
06	2370	X	1918	-0-	-452	-0-	1912	2	6	9	N	5					36

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6736	-0-	-96	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5773	-0-	-1884	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	384	1	2693	2	N	35	79	1			89
							39	9									
02	3304	X	3136	-0-	-168	-0-	344	1	2770	2	N	20					109
							22	9									
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	396	1	3596	2	N	26					135
							29	9									
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	372	1	3336	2	N	217	180	1			172
							239	9									
05	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	397	1	2832	2	N	20					192
							22	9									
06	3630	X	2919	-0-	-711	-0-	443	1	2456	2	N	18					210
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4107	-0-	-636	-0-	372 22	1 9	3713	2	N	20	91	1			84
02	4004	X	3659	-0-	-345	-0-	366 23	1 9	3270	2	N	21					105
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	390 31	1 9	4381	2	N	28					133
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	378 17	1 9	4036	2	N	15	77	1			71
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	387 23	1 9	3817	2	N	21					92
06	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	366 21	1 9	3699	2	N	19					111

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3119	-0-	-849	-0-	369 3	1 9	2747	2	N	3					66
02	3584	X	3211	-0-	-373	-0-	364 6	1 9	2841	2	N	5					71
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	407 28	1 9	3882	2	N	25					96
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	417 7	1 9	3460	2	N	6	52	1			50
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	393 4	1 9	3296	2	N	4					54
06	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	358 15	1 9	3479	2	N	14					68

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6050	-0-	-2196	-0-	6017	2	33	9	N	30	39	1			31
02	7448	X	5305	-0-	-2143	-0-	5284	2	21	9	N	19	46	1			4
03	7936	X	7826	-0-	-110	-0-	7791	2	35	9	N	32					36
04	7650	X	7552	-0-	-98	-0-	7552	2			N	-0-					36
*05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7755	2	7	9	N	6					42
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					42

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	564	1	6073	2	N	-0-					11
02	6328	X	4892	-0-	-1436	-0-	469	1	4423	2	N	-0-					11
03	7006	X	6488	-0-	-518	-0-	626	1	5862	2	N	-0-					11
04	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	629	1	5993	2	N	-0-					11
05	7006	X	6707	-0-	-299	-0-	649	1	6058	2	N	-0-					11
06	6420	X	6136	-0-	-284	-0-	315	1	5821	2	N	-0-					11

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	518	1	6190	2	N	-0-					144
02	6776	X	5741	-0-	-1035	-0-	488	1	5253	2	N	-0-					144
03	7502	X	6467	-0-	-1035	-0-	508	1	5959	2	N	-0-					144
04	7260	X	6062	-0-	-1198	-0-	453	1	5609	2	N	-0-					144
*05	6727	X	6522	-0-	-205	-0-	488	1	6034	2	N	-0-					144
*06	6480	X	5744	-0-	-736	-0-	163	1	5581	2	N	-0-	142	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

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-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 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-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

01	11005	X	9776	-0-	-1229	-0-	2	1	9774	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8341	-0-	-1459	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9835	-0-	-1015	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9158	-0-	-592	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9742	-0-	-333	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8473	-0-	-1037	-0-	47	1	8426	2	N	-0-					-0-

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

01	5549	X	4359	-0-	-1190	-0-	4315	2	44	9	N	40					79
02	4844	X	4150	-0-	-694	-0-	4133	2	17	9	N	15					94
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5142	2	15	9	N	14					108
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4785	2	21	9	N	19	92	1			35
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4987	2	24	9	N	22					57
06	4980	X	4532	-0-	-448	-0-	4510	2	22	9	N	20					77

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	235	1	2689	2	N	70					234
							77	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	202	1	2707	2	N	51	180	1			105
							56	9									
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	235	1	2393	2	N	69					174
							76	9									
04	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	227	1	2486	2	N	56	157	1			73
							62	9									
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	236	1	2707	2	N	64					137
							70	9									
06	2820	X	2590	-0-	-230	-0-	227	1	2307	2	N	51	164	1			24
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			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-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

01	12276	X	11645	-0-	-631	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10321	-0-	-767	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
05	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

01	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	1			N	-0-	5	5			7
02	756	N	456	-0-	-300	-0-	454	1	2	9	N	2					9
03	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	1			N	-0-	4	5			5
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	574	1	279	2	N	7					12
							8	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	1	3	9	N	3					15
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	1	2	9	N	2					17

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	257	1	4625	2	N	74	169	1			45
							81	9									
02	4004	X	2950	-0-	-1054	-0-	255	1	2652	2	N	39					84
							43	9									
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	251	1	4848	2	N	164	181	1			67
							180	9									
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	226	1	5075	2	N	70					137
							77	9									
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	236	1	5211	2	N	63	164	1			36
							69	9									
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	224	1	4902	2	N	52	53	1			35
							57	9									

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	1			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	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11228	-0-	-335	-0-	185	1	11012	2	N	28					88
							31	9									
02	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	163	1	10483	2	N	32					120
							35	9									
03	11718	X	10982	-0-	-736	-0-	176	1	10783	2	N	21	115	1			26
							23	9									
04	11340	X	11180	-0-	-160	-0-	170	1	10992	2	N	16					42
							18	9									
05	11811	X	11395	-0-	-416	-0-	183	1	11197	2	N	14					56
							15	9									
06	11430	X	11283	-0-	-147	-0-	177	1	11091	2	N	14					70
							15	9									

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	115	2	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-
04	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

01	4526	X	3521	-0-	-1005	-0-	398	1	3123	2	N	-0-					94
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	252	1	3745	2	N	71	79	1			86
							78	9									
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	355	1	3726	2	N	46	92	1			40
							51	9									
04	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	360	1	3894	2	N	24					64
							26	9									
05	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	391	1	3857	2	N	32					96
							35	9									
06	4380	X	4026	-0-	-354	-0-	364	1	3623	2	N	35	112	1			19
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

01	DLQ G-10		5930	-0-	5930	11917	5928	3	2	9	Y	2					63
02	DLQ G-10		5264	-0-	5264	17181	5254	2	10	9	Y	9					72
03	DLQ G-10		6011	-0-	6011	23192	5998	2	13	9	Y	12					84
04	29219	X	6027	-0-	-23192	-0-	6013	2	14	9	Y	13					97
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6104	2	11	9	Y	10					107
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6224	2	12	9	Y	11					118

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

01	7223	X	2305	-0-	-4918	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1149	1	5648	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6179	-0-	-1044	-0-	1365	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	815	1	6821	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	375	1	11622	2	N	-0-					-0-
06	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

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-

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		918	-0-	918	918	918	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1285	-0-	1285	2203	1285	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1582	-0-	1582	3785	1582	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		85	-0-	85	3870	85	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3870					N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

01	9021	X	6304	-0-	-2717	-0-	1656	1	4648	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	5415	-0-	-2173	-0-	1336	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	6587	-0-	-1814	-0-	1684	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	1633	1	5184	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5435	-0-	-1168	-0-	1656	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5823	-0-	-537	-0-	1647	1	4176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10458	-0-	-826	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8983	-0-	-1041	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10438	-0-	-660	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10102	-0-	-368	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10506	-0-	-313	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
06	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5851	-0-	-1062	-0-	5823	2	28	9	N	25	43	1			189
02	5460	X	5285	-0-	-175	-0-	5285	2			N	-0-	156	1			33
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8373	2	308	9	N	280	185	1			128
04	7500	X	5487	-0-	-2013	-0-	5399	2	88	9	N	80	117	1			91
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8471	2	83	9	N	75					166
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					166

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5625	-0-	-885	-0-	93	1	5532	2	N	-0-					125
02	5880	X	5252	-0-	-628	-0-	80	1	5161	2	N	10	58	1			77
							11	9									
03	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	95	1	5819	2	N	9	67	1			19
							10	9									
04	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	89	1	5760	2	N	6					25
							7	9									
05	6138	X	5741	-0-	-397	-0-	92	1	5639	2	N	9					34
							10	9									
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	92	1	5768	2	N	8					42
							9	9									

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2187	-0-	-727	-0-	2123	2	64	9	N	58	72	1			120
02	2632	X	2396	-0-	-236	-0-	2318	2	78	9	N	71	131	1			60
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3603	2	78	9	N	71	83	1			48
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2971	2	119	9	N	108	90	1			66
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3008	2	88	9	N	80	102	1			44
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3316	2	86	9	N	78					122

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

01	9083	X	7683	-0-	-1400	-0-	1442	1	6241	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6139	-0-	-2065	-0-	1167	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8109	-0-	-974	-0-	1442	1	6667	2	N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1820	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	740	1	7280	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7712	-0-	-148	-0-	559	1	7153	2	N	-0-					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

01	DLQ G-10		10668	-0-	10668	20556	10665	3	3	9	Y	3					56
02	DLQ G-10		10347	-0-	10347	30903	10347	2			Y	-0-	1	7			55
03	DLQ G-10		12402	-0-	12402	43305	12389	2	13	9	Y	12					67
04	55106	X	11801	-0-	-43305	-0-	11795	2	6	9	Y	5					72
05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12137	2	17	9	Y	15					87
06	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12100	2	12	9	Y	11					98

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

01	DLQ G-10		6982	-0-	6982	14425	6976	3	6	9	Y	5					45
02	DLQ G-10		6364	-0-	6364	20789	6362	2	2	9	Y	2					47
03	DLQ G-10		6440	-0-	6440	27229	6437	2	3	9	Y	3					50
04	32917	X	5688	-0-	-27229	-0-	5685	2	3	9	Y	3					53
05	7347	X	4768	-0-	-2579	-0-	4760	2	8	9	Y	7					60
06	6810	X	2592	-0-	-4218	-0-	2592	2			Y	-0-					60

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	244	1	722	2	N	-0-					-0-
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	321	1	8148	2	N	-0-					-0-
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	358	1	8047	2	N	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	585	1	8082	2	N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	380	1	6145	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

01	13299	X	12898	-0-	-401	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10976	-0-	-1036	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12417	-0-	-851	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12327	-0-	-513	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	13253	-0-	-15	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	12166	-0-	-314	-0-	12166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-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-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

01	DLQ G-10	10189	-0-	10189	21233	10180	3	9	9	Y	8					124
02	DLQ G-10	6952	-0-	6952	28185	269	1	6683	2	Y	-0-	13	7			111
03	DLQ G-10	5429	-0-	5429	33614	347	1	5075	2	Y	6	100	1			17
						7	9									
04	34097 X	483	-0-	-33614	-0-	483	1			Y	-0-					17
*05	10912 X	6577	-0-	-4335	-0-	514	1	6063	2	Y	-0-					17
*06	9870 X	6877	-0-	-2993	-0-	419	1	6452	2	Y	5					22
						6	9									

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

01	DLQ G-10	14791	-0-	14791	30349	14791	3			Y	-0-					47
02	DLQ G-10	12721	-0-	12721	43070	64	1	12650	2	Y	6	24	1			29
						7	9									
03	DLQ G-10	14098	-0-	14098	57168	109	1	13932	2	Y	52	52	1			29
						57	9									
04	71419 X	14251	-0-	-57168	-0-	63	1	14177	2	Y	10					39
						11	9									
*05	15407 X	11740	-0-	-3667	-0-	103	1	11630	2	Y	6					45
						7	9									
*06	14310 X	10581	-0-	-3729	-0-	277	1	10296	2	Y	7					52
						8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7622	-0-	7622	15138	7622	3			Y	-0-					154
02	DLQ G-10		6988	-0-	6988	22126	86	1	6902	2	Y	-0-	79	7			75
03	DLQ G-10		7440	-0-	7440	29566	108	1	7326	2	Y	5	47	1			33
							6	9									
04	36286	X	6720	-0-	-29566	-0-	119	1	6601	2	Y	-0-					33
*05	7626	X	6464	-0-	-1162	-0-	152	1	6302	2	Y	9					42
							10	9									
*06	7470	X	5963	-0-	-1507	-0-	135	1	5825	2	Y	3	42	1			3
							3	9									

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12358	-0-	12358	24943	12358	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		11216	-0-	11216	36159	92	1	11124	2	Y	-0-	30	7			18
03	DLQ G-10		12504	-0-	12504	48663	123	1	12293	2	Y	80	52	1			46
							88	9									
04	58648	X	9985	-0-	-48663	-0-	142	1	9826	2	Y	15					61
							17	9									
*05	12555	X	11318	-0-	-1237	-0-	5	1	11313	2	Y	-0-					61
*06	12090	X	10140	-0-	-1950	-0-	4	1	10136	2	Y	-0-					61

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1058	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	5030	-0-	-2348	-0-	1124	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	3504	-0-	-3636	-0-	1262	1	2242	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	2612	-0-	-4766	-0-	2612	1			N	-0-					-0-
06	4920	X	1498	-0-	-3422	-0-	1498	1			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	750	-0-	-1079	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1189	-0-	-463	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13811	-0-	-1782	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11004	-0-	-3080	-0-	158	1	10846	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	11189	-0-	-4590	-0-	403	1	10786	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	11380	-0-	-3890	-0-	434	1	10946	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	12577	-0-	-3202	-0-	558	1	12019	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	8847	-0-	-4533	-0-	414	1	8433	2	N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3437	-0-	637	637	357	1	3080	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5495	-0-	2395	3032	249	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32					N	-0-					-0-
05	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	310	1	6037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5914	-0-	-1247	-0-	385	1	5529	2	N	-0-					7
02	6468	X	4912	-0-	-1556	-0-	323	1	4589	2	N	-0-	1	5			6
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	390	1	6088	2	N	-0-					6
04	6240	X	5743	-0-	-497	-0-	364	1	5379	2	N	-0-					6
05	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	369	1	5529	2	N	30	26	1			10
							33	9									
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	298	1	6606	2	N	-0-					10

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-
06	540	X	31	-0-	-509	-0-	31	1			N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

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-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

01	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-	5	5			32
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	2			N	-0-					32
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					32
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					32
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					32
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	324	1	1247	2	N	101					133
							111	9									

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

01	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	8301	2	32	9	N	29					103
02	7812	X	7572	-0-	-240	-0-	7546	2	26	9	N	24					127
03	8525	X	8101	-0-	-424	-0-	8098	2	3	9	N	3					130
04	8070	X	7909	-0-	-161	-0-	7886	2	23	9	N	21	104	1			47
05	8370	X	8166	-0-	-204	-0-	8141	2	25	9	N	23					70
06	8100	X	7978	-0-	-122	-0-	7950	2	28	9	N	25					95

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6568	-0-	6568	14212	6549	3	19	9	Y	17					36
02	DLQ G-10		7334	-0-	7334	21546	7334	2			Y	-0-	3	7			33
03	DLQ G-10		8490	-0-	8490	30036	8480	2	10	9	Y	9					42
04	37916	X	7880	-0-	-30036	-0-	7879	2	1	9	Y	1					43
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7649	2	8	9	Y	7					50
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7859	2	2	9	Y	2					52

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-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-

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

01	6014	X	5412	-0-	-602	-0-	5304	2	108	9	N	98	99	1			101
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	-0-					101
03	6014	X	4268	-0-	-1746	-0-	4147	2	121	9	N	110	105	1			106
04	5820	X	4295	-0-	-1525	-0-	4242	2	53	9	N	48	103	1			51
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	59	78	1			32
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					32

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

01	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	130	1	3627	2	N	-0-	5	5			63
02	3864	X	3361	-0-	-503	-0-	130	1	3231	2	N	-0-	44	7			19
03	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	148	1	3967	2	N	8					27
							9	9									
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	139	1	4086	2	N	22	37	1			12
							24	9									
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5250	2	24	9	N	22					34
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5508	2	18	9	N	16					50

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

01	5456	X	4912	-0-	-544	-0-	803	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3998	-0-	-930	-0-	559	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4658	-0-	-798	-0-	453	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4708	-0-	-212	-0-	367	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4775	-0-	-309	-0-	590	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4679	-0-	-61	-0-	502	1	4177	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

01	12679	X	10945	-0-	-1734	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10381	-0-	-511	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9721	-0-	-2338	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	3635	-0-	-7975	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	2526	-0-	-9471	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	5823	-0-	-2157	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6301	-0-	-2534	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5970	-0-	-2580	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6518	-0-	-2317	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	5776	-0-	-2774	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

01	DLQ G-10		7034	-0-	7034	13982	7034	3			Y	-0-					55
02	DLQ G-10		6198	-0-	6198	20180	347	1	5848	2	Y	3					58
							3	9									
03	DLQ G-10		9590	-0-	9590	29770	258	1	9332	2	Y	-0-	58	1			-0-
04	40431	X	10661	-0-	-29770	-0-	132	1	10526	2	Y	3					3
							3	9									
*05	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	197	1	9879	2	Y	5					8
							6	9									
*06	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	104	1	9721	2	Y	3					11
							3	9									

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	728	1	6785	2	N	-0-					55
02	6860	X	6329	-0-	-531	-0-	609	1	5720	2	N	-0-					55
03	7905	X	7478	-0-	-427	-0-	643	1	6835	2	N	-0-					55
04	7650	X	7304	-0-	-346	-0-	632	1	6672	2	N	-0-					55
05	7905	X	7860	-0-	-45	-0-	618	1	7242	2	N	-0-					55
06	7260	X	7007	-0-	-253	-0-	178	1	6829	2	N	-0-					55

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

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-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

01	7967	X	7435	-0-	-532	-0-	477	1	6958	2	N	-0-					91
02	7140	X	7071	-0-	-69	-0-	455	1	6616	2	N	-0-					91
03	7905	X	7874	-0-	-31	-0-	472	1	7402	2	N	-0-					91
04	7650	X	7430	-0-	-220	-0-	470	1	6960	2	N	-0-					91
*05	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	493	1	7396	2	N	30	111	1			10
							33	9									
06	7620	X	5899	-0-	-1721	-0-	536	1	5363	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		3	-0-		3	1266	3	2			N	-0-					110
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	1266					N	-0-					110
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	1266					N	-0-					110
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	1266					N	-0-					110
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	1266					N	-0-					110
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	1266					N	NO RPT					110
	OXER UNIT					WELL #: 3H	RRCID -> 276121	COMPL. DATE 03/31/2014					TOTAL DEPTH 6508			PERF. 6775 - 9419		
01	4030	X	3411	-0-		-619	-0-	581	1	2830	2	N	-0-					69
02	3696	X	3242	-0-		-454	-0-	555	1	2687	2	N	-0-					69
03	4092	X	3401	-0-		-691	-0-	635	1	2766	2	N	-0-					69
04	3960	X	3381	-0-		-579	-0-	620	1	2761	2	N	-0-					69
*05	3689	X	3264	-0-		-425	-0-	645	1	2619	2	N	-0-	5	5			64
*06	3480	X	2889	-0-		-591	-0-	512	1	2377	2	N	-0-	5	5			59
	MCCALL A UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 276218	COMPL. DATE 04/16/2014					TOTAL DEPTH 7180			PERF. 7450 - 12482		
01	4159	X	4159	-0-		-0-	-0-	269	1	3838	2	N	47					123
								52	9									
02	3822	X	3822	-0-		-0-	-0-	280	1	3470	2	N	65	154	1			34
								72	9									
03	5377	X	5377	-0-		-0-	-0-	407	1	4907	2	N	57					91
								63	9									
04	5426	X	5426	-0-		-0-	-0-	358	1	5056	2	N	11					102
								12	9									
05	5783	X	5783	-0-		-0-	-0-	352	1	5317	2	N	104	174	1			32
								114	9									
06	3912	X	3912	-0-		-0-	-0-	340	1	3522	2	N	45					77
								50	9									
	MCCALL B UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 276222	COMPL. DATE 04/18/2014					TOTAL DEPTH 7266			PERF. 7561 - 12713		
01	527	N	433	-0-		-94	-0-	433	1			N	-0-					37
02	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	1			N	-0-	5	5			32
03	801	N	801	-0-		-0-	-0-	794	1	7	9	N	6					38
04	891	N	891	-0-		-0-	-0-	806	1	64	2	N	19					57
								21	9									
*05	848	N	848	-0-		-0-	-0-	848	1			N	-0-	5	5			52
*06	822	N	822	-0-		-0-	-0-	822	1			N	-0-	5	5			47
	TGS UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 276715	COMPL. DATE 08/26/2014					TOTAL DEPTH 6107			PERF. 6440 - 9095		
01	4185	X	3729	-0-		-456	-0-	636	1	3093	2	N	-0-					108
02	3780	X	2924	-0-		-856	-0-	577	1	2347	2	N	-0-					108
03	4185	X	2429	-0-		-1756	-0-	563	1	1856	2	N	9					117
								10	9									
04	3900	X	3074	-0-		-826	-0-	575	1	2499	2	N	-0-					117
05	4030	X	2869	-0-		-1161	-0-	513	1	2356	2	N	-0-					117
06	3600	X	2320	-0-		-1280	-0-	449	1	1871	2	N	-0-					117
	LONG TERM BALDINGER (SA)					WELL #: 3H	RRCID -> 276745	COMPL. DATE 03/04/2016					TOTAL DEPTH 8621			PERF. 9068 - 14146		
01	DLQ G-10		9513	-0-		9513	19541	9501	3	12	9	Y	11					107
02	DLQ G-10		8943	-0-		8943	28484	8943	2			Y	-0-	67	7			40
03	DLQ G-10		10332	-0-		10332	38816	10259	2	73	9	Y	66	52	1			54
04	48682	X	9866	-0-		-38816	-0-	9866	2			Y	-0-	14	1			40
*05	10013	X	8881	-0-		-1132	-0-	8874	2	7	9	Y	6					46
*06	9930	X	8312	-0-		-1618	-0-	8305	2	7	9	Y	6					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1130	-0-	-451	-0-	579	1	551	2	N	-0-					126
02	1176	X	400	-0-	-776	-0-	400	1			N	-0-					126
03	682	X	563	-0-	-119	-0-	563	1			N	-0-					126
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	722	1	2199	2	N	-0-					126
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	977	1	819	2	N	-0-					126
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	1249	1	1843	2	N	-0-					126

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

01	DLQ G-10		2790	-0-	2790	5512	2790	3			Y	-0-					88
02	DLQ G-10		2113	-0-	2113	7625	90	1	1903	2	Y	109					197
							120	9									
03	DLQ G-10		3605	-0-	3605	11230	303	1	3276	2	Y	24	101	1			120
							26	9									
04	16053	X	4823	-0-	-11230	-0-	156	1	4664	2	Y	3					123
							3	9									
*05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	107	1	5702	2	Y	5					128
							6	9									
*06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	118	1	4546	2	Y	13	46	1			95
							14	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

01	17081	X	15189	-0-	-1892	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	14047	-0-	-905	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15895	-0-	-659	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
04	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
05	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
06	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		552	-0-	552	552	552	1			Y	-0-	1	7			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		301	-0-	301	853	301	1			Y	-0-					-0-
*05	1200	N	554	-0-	-646	207	554	1			Y	-0-					-0-
*06	610	N	403	-0-	-207	-0-	403	1			Y	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

01	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	134	1	3636	2	N	39					71
							43	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	117	1	3599	2	N	-0-	56	7			15
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	125	1	3852	2	N	35					50
							39	9									
04	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	120	1	3297	2	N	24	70	1			4
							26	9									
05	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	3441	2	29	9	N	26					30
06	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	3152	2	21	9	N	19					49

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6714	-0-	-478	-0-	6693	2	21	9	N	19					116
02	6580	X	6559	-0-	-21	-0-	6394	2	165	9	N	150	192	1			74
03	7285	X	6347	-0-	-938	-0-	6344	2	3	9	N	3					77
04	7050	X	6649	-0-	-401	-0-	6533	2	116	9	N	105	158	1			24
05	7254	X	6796	-0-	-458	-0-	6784	2	12	9	N	11					35
06	7020	X	6576	-0-	-444	-0-	6565	2	11	9	N	10					45

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6979	-0-	6979	13465	6979	3			Y	-0-					111
02	DLQ G-10		5978	-0-	5978	19443	71	1	5907	2	Y	-0-	14	7			97
03	DLQ G-10		4621	-0-	4621	24064	263	1	4335	2	Y	21	90	1			28
							23	9									
04	24583	X	519	-0-	-24064	-0-	196	1	323	2	Y	-0-					28
*05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	86	1	7739	2	Y	-0-					28
*06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	42	1	8748	2	Y	86					114
							95	9									

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7672	-0-	7672	15390	7672	3			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		7263	-0-	7263	22653	7259	2	4	9	Y	4					58
03	DLQ G-10		8281	-0-	8281	30934	8235	2	46	9	Y	42					100
04	41405	X	10471	-0-	-30934	-0-	10471	2			Y	-0-					100
*05	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11457	2	4	9	Y	4					104
*06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9446	2	4	9	Y	4	11	1			97

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5169	-0-	2369	2369	421	1	4748	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8190	-0-	5090	7459	325	1	7865	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3999	-0-	999	8458	199	1	3800	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5999	-0-	2899	11357	221	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	18822	X	7465	-0-	-11357	-0-	178	1	7287	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	153	1	6320	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5779	-0-	-1289	-0-	250	1	5529	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5348	-0-	-2842	-0-	146	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6196	-0-	-2267	-0-	152	1	6044	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6407	-0-	-1783	-0-	206	1	6201	2	N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10508	-0-	-1675	-0-	10486	3	22	9	Y	20	38	1			48
02	11004	X	9856	-0-	-1148	-0-	9824	2	32	9	Y	29					77
03	11935	X	9518	-0-	-2417	-0-	9478	2	40	9	Y	36					113
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11735	2	41	9	Y	37					150
05	10509	X	10271	-0-	-238	-0-	122	1	10124	2	Y	23					173
							25	9									
06	DLQ G-10		8723	-0-	8723	8723	273	1	8416	2	Y	31	183	1			21
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	687	X	405	-0-	-282	-0-	405	3			Y	-0-					23
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-	8	7			15
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	245	1	1062	2	Y	-0-					15
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	1			Y	-0-					15
05	3100	N	4847	-0-	1747	1747	999	1	3845	2	Y	3					18
							3	9									
06	DLQ G-10		7278	-0-	7278	9025	1161	1	6085	2	Y	29	47	1			-0-
							32	9									

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	214	-0-	-4591	-0-	214	3			Y	-0-					73
02	1204	X	300	-0-	-904	-0-	300	2			Y	-0-	50	7			23
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	199	1	566	2	Y	5					28
							6	9									
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	1208	1	1348	2	Y	40					68
							44	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	1551	1	1098	2	Y	19					87
							21	9									
06	DLQ G-10		6362	-0-	6362	6362	1476	1	4855	2	Y	28	88	1			27
							31	9									

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	1			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	537	1	1745	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5352	-0-	-472	-0-	364	1	4988	2	N	-0-					-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	402	1	6900	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5987	-0-	-253	-0-	228	1	5759	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6095	-0-	-353	-0-	300	1	5795	2	N	-0-					-0-
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	313	1	6794	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	245	1	8007	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	6834	-0-	-2032	-0-	484	1	6350	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8058	-0-	-582	-0-	123	1	7935	2	N	-0-					-0-
05	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
06	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9742	-0-	-114	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
03	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
04	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
05	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
06	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	1713	-0-	-6812	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	4319	-0-	-3381	-0-	461	1	3858	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	208	1	8243	2	N	-0-			-0-
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	152	1	5872	2	N	-0-			-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	181	1	5521	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	5459	-0-	-2731	-0-	165	1	5294	2	N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-			-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	212	-0-	-3973	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-			-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6157	-0-	-2864	-0-	6157	2			N	-0-			-0-
02	7616	X	5425	-0-	-2191	-0-	218	1	5207	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	6806	-0-	-1316	-0-	273	1	6533	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	4937	-0-	-1033	-0-	188	1	4749	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	250	1	5577	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	5536	-0-	-1064	-0-	307	1	5229	2	N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-			-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	44	1	4913	2	N	-0-			-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	20	1	7836	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	6442	-0-	-1958	-0-	19	1	6423	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	7789	-0-	-891	-0-	38	1	7751	2	N	-0-			-0-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	39	1	8367	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	764	1	820	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	11051	-0-	7951	7951	593	1	10458	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	15775	-0-	12775	20726	379	1	15396	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-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-

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

01	16089	X	12680	-0-	-3409	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11941	-0-	-2591	-0-	358	1	11583	2	N	-0-					-0-
03	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	56	1	16041	2	N	-0-					-0-
04	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
05	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14657	-0-	-913	-0-	14657	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12116	3	8	9	Y	7	5	1			41
02	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11582	2	56	9	Y	51					92
03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12061	2	67	9	Y	61					153
04	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13579	2	54	9	Y	49					202
05	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19009	2	20	9	Y	18					220
06	DLQ G-10		18035	-0-	18035	18035	18001	2	34	9	Y	31	229	1			22

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

01	DLQ G-10		5642	-0-	5642	11724	5642	3			Y	-0-					59
02	DLQ G-10		4332	-0-	4332	16056	66	1	4266	2	Y	-0-	12	7			47
03	DLQ G-10		2835	-0-	2835	18891	296	1	2515	2	Y	22					69
							24	9									
04	19072	X	181	-0-	-18891	-0-	181	1			Y	-0-					69
*05	6076	X	100	-0-	-5976	-0-	100	1			Y	-0-					69
*06	5460	X	284	-0-	-5176	-0-	271	1	13	9	Y	12					81

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	3	-0-	-9390	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	6	-0-	-1450	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	775	X	142	-0-	-633	-0-	142	1			N	-0-					-0-
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	309	1	11218	2	N	-0-					-0-
05	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
06	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	1	1	20901	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	15	1	24009	2	N	-0-					-0-
03	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
04	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
05	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	26190	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	22581	-0-	-1029	-0-	35	1	22546	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6450	-0-	-711	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	2858	-0-	-3526	-0-	626	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	1091	1	5007	2	N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	694	1	6927	2	N	-0-					-0-
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	565	1	10787	2	N	-0-					-0-
06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	588	1	11759	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	923	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	955	1	183	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4340	-0-	1340	1340	750	1	3590	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4605	-0-	1505	2845	794	1	3811	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6079	-0-	3079	5924	808	1	5271	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

01	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
02	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	534	1	15621	2	N	-0-					-0-
03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	480	1	19204	2	N	-0-					-0-
04	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	365	1	20077	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	18154	-0-	-74	-0-	426	1	17728	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	14397	-0-	-4653	-0-	620	1	13777	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

01	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	112	X	36	-0-	-76	-0-	36	1			N	-0-					-0-
03	124	X	32	-0-	-92	-0-	32	1			N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	662	1	12989	2	N	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 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-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

01	4092	X	1198	-0-	-2894	-0-	1173	1	25	9	N	23					135
02	3696	X	992	-0-	-2704	-0-	986	1	6	9	N	5					140
03	4092	X	2917	-0-	-1175	-0-	1204	1	1710	2	N	3					143
							3	9									
04	1200	X	1152	-0-	-48	-0-	1149	1	1	2	N	2					145
							2	9									
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	1203	1	2475	2	N	3					148
							3	9									
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1167	1	2411	2	N	20					168
							22	9									

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5546	2	28	9	N	25					40
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5024	2	12	9	N	11					51
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5196	2	21	9	N	19					70
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5001	2	22	9	N	20					90
05	4929	X	4160	-0-	-769	-0-	4143	2	17	9	N	15					105
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4872	2	20	9	N	18					123

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	5	68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	5	68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	5	63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	5	58
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	5	53
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	5	48

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11211	-0-	-755	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
02	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	643	1	11236	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10375	-0-	-1591	-0-	716	1	9659	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10046	-0-	-1534	-0-	503	1	9543	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10669	-0-	-553	-0-	477	1	10192	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11080	-0-	-500	-0-	511	1	10569	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
02	17220	X	480	-0-	-16740	-0-	480	1			N	-0-					-0-
03	15686	X	519	-0-	-15167	-0-	519	1			N	-0-					-0-
04	5880	X	1005	-0-	-4875	-0-	1005	1			N	-0-					-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	6865	-0-	-8232	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	3289	-0-	-10347	-0-	869	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	712	1	12621	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9970	-0-	-1160	-0-	583	1	9387	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	6260	-0-	-3815	-0-	158	1	6102	2	N	-0-					-0-
06	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	6005	-0-	2905	2905	629	1	5376	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9338	-0-	6338	9243	268	1	9070	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1157	-0-	-411	-0-	497	1	660	2	N	-0-					-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	436	1	6277	2	N	-0-					-0-
04	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	418	1	12852	2	N	-0-					-0-
05	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
06	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	278	1	4733	2	N	-0-					-0-
04	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	84	1	14101	2	N	-0-					-0-
05	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
06	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	511	1	3813	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	438	1	4572	2	N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	18958	-0-	15958	15958	124	1	18834	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	17653	-0-	14553	30511	83	1	17570	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	18789	-0-	15789	46300	18789	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6904	-0-	-1160	-0-	493	1	6411	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	676	1	11073	2	N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	639	1	8400	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	298	1	11048	2	N	-0-					-0-
06	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					71
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					71
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					71
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					71
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					71
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					71

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	366	1	8018	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	6465	-0-	-6462	-0-	597	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	103	1	14387	2	N	-0-					-0-
05	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
06	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

01	11904	X	11317	-0-	-587	-0-	228	1	11019	2	N	64					142
							70	9									
02	11228	X	10975	-0-	-253	-0-	212	1	10663	2	N	91					233
							100	9									
03	12431	X	11193	-0-	-1238	-0-	11139	2	54	9	N	49	190	1			92
04	12030	X	10912	-0-	-1118	-0-	10882	2	30	9	N	27					119
05	12431	X	10977	-0-	-1454	-0-	236	1	10716	2	N	23					142
							25	9									
06	11760	X	10600	-0-	-1160	-0-	10576	2	24	9	N	22					164

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7104	3	33	9	Y	30					70
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	44	1	7769	2	Y	16					86
							18	9									
03	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	93	1	3093	2	Y	9					95
							10	9									
04	5370	X	3730	-0-	-1640	-0-	114	1	3607	2	Y	8					103
							9	9									
05	5549	X	4930	-0-	-619	-0-	3	1	4927	2	Y	-0-					103
06	DLQ G-10		4343	-0-	4343	4343	17	1	4326	2	Y	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2070	-0-	-2549	-0-	2070	3			Y	-0-					140
02	4172	X	1740	-0-	-2432	-0-	39	1	1638	2	Y	57					197
							63	9									
03	4371	X	1162	-0-	-3209	-0-	183	1	967	2	Y	11					208
							12	9									
04	2520	X	1750	-0-	-770	-0-	158	1	1589	2	Y	3					211
							3	9									
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	224	1	1991	2	Y	11					222
							12	9									
06	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	2488	241	1	2247	2	Y	-0-					222

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					5
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3778	2	96	9	Y	87					92
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	Y	2					94
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					94
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2276	2	3	9	Y	3					97
06	DLQ	G-10	2400	-0-	2400	2400	2381	2	19	9	Y	17					114

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4751	3	24	9	Y	22					159
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	49	1	4671	2	Y	-0-	115	7			44
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	46	1	7044	2	Y	-0-					44
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	36	1	7092	2	Y	9					53
							10	9									
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	20	1	6825	2	Y	30					83
							33	9									
06	DLQ	G-10	7066	-0-	7066	7066	1	1	7065	2	Y	-0-					83

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2244	-0-	-2623	-0-	2244	3			Y	-0-					83
02	4396	X	82	-0-	-4314	-0-	82	1			Y	-0-					83
03	7440	X	6361	-0-	-1079	-0-	6339	2	22	9	Y	20					103
04	7200	X	6454	-0-	-746	-0-	2	1	6446	2	Y	5					108
							6	9									
05	5146	X	3971	-0-	-1175	-0-	75	1	3893	2	Y	3					111
							3	9									
06	DLQ	G-10	2033	-0-	2033	2033	52	1	1981	2	Y	-0-					111

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3627	-0-	-2635	-0-	686	1	2928	2	N	12					142
							13	9									
02	5656	X	4282	-0-	-1374	-0-	4263	2	19	9	N	17					159
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6819	2	15	9	N	14	138	1			35
04	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	5691	2	25	9	N	23					58
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6213	2	22	9	N	20					78
06	6060	X	5609	-0-	-451	-0-	5585	2	24	9	N	22					100

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	1193	1	3794	2	N	10					215
							11	9									
02	4704	X	3887	-0-	-817	-0-	1089	1	2790	2	N	7					222
							8	9									
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1206	1	4767	2	N	10					232
							11	9									
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1167	1	4449	2	N	25	167	1			90
							28	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1206	1	4355	2	N	20					110
							22	9									
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1167	1	4145	2	N	16					126
							18	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	1	3	9	N	3					53
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	1	10	9	N	9					62
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					62
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					62
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					62
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					62

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5068	-0-	-543	-0-	270	1	4770	2	N	25					171
							28	9									
02	5068	X	4926	-0-	-142	-0-	246	1	4663	2	N	15					186
							17	9									
03	5890	X	5253	-0-	-637	-0-	273	1	4970	2	N	9					195
							10	9									
04	5700	X	4970	-0-	-730	-0-	264	1	4693	2	N	12					207
							13	9									
05	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	282	1	5201	2	N	8	172	1			43
							9	9									
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	288	1	5272	2	N	15					58
							17	9									

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	848	1	8564	2	N	-0-					168
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	759	1	7551	2	N	17	104	1			81
							19	9									
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	862	1	8103	2	N	47					128
							52	9									
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	834	1	7333	2	N	41	94	1			75
							45	9									
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	858	1	6878	2	N	29					104
							32	9									
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	805	1	4548	2	N	28					132
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			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-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1			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-

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		217	-0-	217	463	217	2			N	-0-					75
02	14B2 EXT		151	-0-	151	614	151	2			N	-0-					75
03	14B2 EXT		145	-0-	145	759	145	2			N	-0-					75
04	14B2 EXT		144	-0-	144	903	144	2			N	-0-					75
05	1051	X	148	-0-	-903	-0-	148	2			N	-0-					75
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 8344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	32	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	603	-0-	603	603	603	2				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	516	-0-	516	1119	516	2				Y	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

01	49197	X	45518	-0-	-3679	-0-	45518	2			N	-0-					-0-
02	43316	X	39164	-0-	-4152	-0-	61	1	39103	2	N	-0-					-0-
03	48391	X	46944	-0-	-1447	-0-	46944	2			N	-0-					-0-
04	46830	X	44033	-0-	-2797	-0-	44033	2			N	-0-					-0-
05	46717	X	46145	-0-	-572	-0-	46145	2			N	-0-					-0-
06	45420	X	43295	-0-	-2125	-0-	43295	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

01	36611	X	30183	-0-	-6428	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	15781	-0-	-16503	-0-	129	1	15652	2	N	-0-					-0-
03	35433	X	32086	-0-	-3347	-0-	3	1	32083	2	N	-0-					-0-
04	34290	X	30054	-0-	-4236	-0-	40	1	30014	2	N	-0-					-0-
05	30194	X	23019	-0-	-7175	-0-	238	1	22781	2	N	-0-					-0-
06	31050	X	17868	-0-	-13182	-0-	739	1	17129	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

01	46105	X	46105	-0-	-0-	-0-	46105	2			N	-0-					-0-
02	44394	X	44394	-0-	-0-	-0-	44394	2			N	-0-					-0-
03	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	46488	2			N	-0-					-0-
04	44610	X	40601	-0-	-4009	-0-	40601	2			N	-0-					-0-
05	46097	X	43037	-0-	-3060	-0-	43037	2			N	-0-					-0-
06	47580	X	39975	-0-	-7605	-0-	39975	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-					-0-
06	870	X	447	-0-	-423	-0-	447	1			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

01	33387	X	6499	-0-	-26888	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	515	-0-	-11133	-0-	515	1			N	-0-					-0-
03	33201	X	28400	-0-	-4801	-0-	126	1	28274	2	N	-0-					-0-
04	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33003	2			N	-0-					-0-
05	33201	X	25510	-0-	-7691	-0-	43	1	25467	2	N	-0-					-0-
06	27480	X	16651	-0-	-10829	-0-	231	1	16420	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	40638	-0-	-4405	-0-	40638	2			N	-0-					-0-
02	40236	X	35553	-0-	-4683	-0-	35553	2			N	-0-					-0-
03	43989	X	37021	-0-	-6968	-0-	37021	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	37292	-0-	-5278	-0-	37292	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	38960	-0-	-3479	-0-	38960	2			N	-0-					-0-
06	39330	X	36533	-0-	-2797	-0-	36533	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1198	1	4454	2	N	-0-					-0-
04	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	1597	1	18517	2	N	-0-					-0-
05	28520	X	28520	-0-	-0-	-0-	1122	1	27398	2	N	-0-					-0-
06	32757	X	32757	-0-	-0-	-0-	67	1	32690	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

01	38301	X	38301	-0-	-0-	-0-	38301	2			N	-0-					-0-
02	34020	X	13988	-0-	-20032	-0-	48	1	13940	2	N	-0-					-0-
03	39653	X	39653	-0-	-0-	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	33345	-0-	-3735	-0-	56	1	33289	2	N	-0-					-0-
05	38316	X	18634	-0-	-19682	-0-	181	1	18453	2	N	-0-					-0-
06	38370	X	14618	-0-	-23752	-0-	882	1	13736	2	N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	7			-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 -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	7			-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 -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-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 -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 292351 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 292478 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-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-

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH A WELL #: 3H RRCID -> 292491 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9000 - 18265

01	14942	X	14405	-0-	-537	-0-	14308	2	97	9	Y	88	111	1			63
02	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	690	1	13174	2	Y	26	32	1			57
							29	9									
03	14942	X	1346	-0-	-13596	-0-	294	1	971	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	14040	X	2580	-0-	-11460	-0-	199	1	2306	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	780	1	17363	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		15851	-0-	15851	15851	468	1	15379	2	Y	4					118
							4	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

01	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20585	2	22	9	Y	20	38	1			27
02	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	452	1	19134	2	Y	62	32	1			57
							68	9									
03	20119	X	18435	-0-	-1684	-0-	662	1	17692	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	19470	X	18074	-0-	-1396	-0-	201	1	17798	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	20119	X	14808	-0-	-5311	-0-	462	1	14272	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		15021	-0-	15021	15021	400	1	14617	2	Y	4					118
							4	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH B WELL #: 4H RRCID -> 292511 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9130 - 18324

01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9806	2	58	9	Y	53	69	1			44
02	6692	X	6097	-0-	-595	-0-	564	1	5483	2	Y	45	32	1			57
							50	9									
03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	756	1	7448	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	1331	1	8494	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	7409	X	5109	-0-	-2300	-0-	1093	1	3942	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		8533	-0-	8533	8533	1356	1	7173	2	Y	4					118
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH C WELL #: 5H RRCID -> 292512 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9180 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11572	-0-	-766	-0-	11445	2	127	9	Y	115	131	1			55
02	11144	X	10462	-0-	-682	-0-	549	1	9876	2	Y	34	32	1			57
							37	9									
03	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	747	1	15544	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	1006	1	11974	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	571	1	14875	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		12741	-0-	12741	12741	652	1	12085	2	Y	4					118
							4	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH F WELL #: 8H RRCID -> 292513 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9255 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13953	-0-	-214	-0-	13697	2	256	9	Y	233	301	1			206
02	12796	X	11239	-0-	-1557	-0-	640	1	10564	2	Y	32	32	1	149	7	57
							35	9									
03	14167	X	13617	-0-	-550	-0-	955	1	12581	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	13500	X	13066	-0-	-434	-0-	991	1	12000	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	13950	X	13756	-0-	-194	-0-	916	1	12766	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		14484	-0-	14484	14484	982	1	13498	2	Y	4					118
							4	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH E WELL #: 7H RRCID -> 292537 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9030 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	8535	-0-	-6593	-0-	8439	2	96	9	Y	87	103	1			66
02	13664	X	11651	-0-	-2013	-0-	497	1	11129	2	Y	23	32	1			57
							25	9									
03	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	497	1	17258	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	66	1	17884	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	122	1	18484	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		17343	-0-	17343	17343	17339	2	4	9	Y	4					118

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 292666 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8700 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	15319	-0-	-987	-0-	15319	2			Y	-0-					52
02	14336	X	13617	-0-	-719	-0-	13607	2	10	9	Y	9					61
03	15841	X	15347	-0-	-494	-0-	15340	2	7	9	Y	6					67
04	15330	X	15107	-0-	-223	-0-	15105	2	2	9	Y	2					69
05	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16411	2	6	9	Y	5					74
06	DLQ G-10		16144	-0-	16144	16144	16140	2	4	9	Y	4					78

BLANTON LEWIS 'G' WELL #: 7H RRCID -> 293779 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9000 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1295	-0-	1295	15658	914	2	381	9	Y	346	402	1			127
02	DLQ G-10		670	-0-	670	16328	670	1			Y	-0-	53	1	19	7	55
03	DLQ G-10		3752	-0-	3752	20080	1307	1	2331	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	38222	X	18142	-0-	-20080	-0-	1693	1	16277	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	1198	1	17992	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
06	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	1623	1	15453	2	Y	110	81	1			125
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLANTON LEWIS 'H' WELL #: 8H RRCID -> 293780 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9220 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6767	-0-	6767	14805	6611	2	156	9	Y	142	138	1			45
02	DLQ G-10		7698	-0-	7698	22503	1077	1	6621	2	Y	-0-	45	7			-0-
03	DLQ G-10		9937	-0-	9937	32440	902	1	9035	2	Y	-0-					-0-
04	37218	X	4778	-0-	-32440	-0-	672	1	4106	2	Y	-0-					-0-
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	773	1	9699	2	Y	-0-					-0-
06	9630	X	5752	-0-	-3878	-0-	883	1	4869	2	Y	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293781 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8230 - 14476

01	37851	X	32689	-0-	-5162	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	28313	-0-	-5875	-0-	28313	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	33576	-0-	-1330	-0-	33576	2			N	-0-					-0-
04	33382	X	33382	-0-	-0-	-0-	33382	2			N	-0-					-0-
05	33418	X	32254	-0-	-1164	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	30814	-0-	-1676	-0-	30814	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293789 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8055 - 14677

01	43276	X	37778	-0-	-5498	-0-	37778	2			N	-0-					-0-
02	38248	X	33175	-0-	-5073	-0-	33175	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	36410	-0-	-5223	-0-	36410	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	35379	-0-	-3441	-0-	35379	2			N	-0-					-0-
05	38874	X	36140	-0-	-2734	-0-	36140	2			N	-0-					-0-
06	36570	X	33398	-0-	-3172	-0-	33398	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293791 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8220 - 14870

01	54033	X	45815	-0-	-8218	-0-	45815	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	40863	-0-	-7941	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	46711	-0-	-7322	-0-	46711	2			N	-0-					-0-
04	47970	X	46201	-0-	-1769	-0-	46201	2			N	-0-					-0-
05	47709	X	45351	-0-	-2358	-0-	45351	2			N	-0-					-0-
06	45210	X	43967	-0-	-1243	-0-	43967	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293810 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8085 - 14533

01	34348	X	18626	-0-	-15722	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
02	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	458	1	22042	2	N	-0-					-0-
03	20460	X	13187	-0-	-7273	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	8484	-0-	-11316	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18410	-0-	-2050	-0-	18410	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	21331	-0-	-2789	-0-	330	1	21001	2	N	-0-					-0-

BLANTON LEWIS 'C' WELL #: 3H RRCID -> 293817 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8930 - 19278

01	DLQ G-10		40183	-0-	40183	80516	40084	2	99	9	Y	90	105	1			33
02	DLQ G-10		36789	-0-	36789	117305	36706	2	83	9	Y	75	53	1			55
03	DLQ G-10		40598	-0-	40598	157903	40484	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	193202	X	35299	-0-	-157903	-0-	35127	2	172	9	Y	156	113	1			87
05	40331	X	38840	-0-	-1491	-0-	38680	2	160	9	Y	145	136	1			96
06	39420	X	34519	-0-	-4901	-0-	103	1	34295	2	Y	110	81	1			125
							121	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLANTON LEWIS 'E' WELL #: 5H RRCID -> 293825 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	351					Y	36	48	1			17
02	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1573	1122	1	100	9	Y	91	53	1			55
03	DLQ G-10		1414	-0-	1414	2987	1300	1	114	9	Y	104	115	1			44
04	3000	N	3102	-0-	102	3089	995	1	1935	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	3100	N	2923	-0-	-177	2912	918	1	1845	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
06	3000	N	956	-0-	-2044	868	835	1	121	9	Y	110	81	1			125

BLANTON LEWIS 'B' WELL #: 2H RRCID -> 293855 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9165 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7044	-0-	7044	15459	7026	2	18	9	Y	16	18	1			6
02	DLQ G-10		6307	-0-	6307	21766	942	1	5253	2	Y	102	53	1			55
							112	9									
03	DLQ G-10		6072	-0-	6072	27838	973	1	4985	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	31684	X	3846	-0-	-27838	-0-	961	1	2713	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	7099	X	1420	-0-	-5679	-0-	1260	1	160	9	Y	145	136	1			96
06	6810	X	1074	-0-	-5736	-0-	953	1	121	9	Y	110	81	1			125

BLANTON LEWIS 'D' WELL #: 4H RRCID -> 293856 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8734 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25683	-0-	25683	52219	25599	2	84	9	Y	76	86	1			29
02	DLQ G-10		19813	-0-	19813	72032	523	1	19203	2	Y	79	53	1			55
							87	9									
03	DLQ G-10		30428	-0-	30428	102460	635	1	29679	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	132476	X	30016	-0-	-102460	-0-	632	1	29212	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	26536	X	22659	-0-	-3877	-0-	893	1	21606	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
06	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	536	1	30033	2	Y	110	81	1			125
							121	9									

BLANTON LEWIS 'F' WELL #: 6H RRCID -> 293857 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		53364	-0-	53364	101305	53184	2	180	9	Y	164	195	1			62
02	DLQ G-10		49083	-0-	49083	150388	49032	2	51	9	Y	46	53	1			55
03	DLQ G-10		48007	-0-	48007	198395	47893	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	236432	X	38037	-0-	-198395	-0-	37865	2	172	9	Y	156	113	1			87
05	53351	X	39454	-0-	-13897	-0-	39294	2	160	9	Y	145	136	1			96
06	52590	X	36607	-0-	-15983	-0-	36486	2	121	9	Y	110	81	1			125

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293863 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40796	X	40077	-0-	-719	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
02	36848	X	36033	-0-	-815	-0-	36033	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	36334	-0-	-4462	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	31102	-0-	-7898	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	31815	-0-	-8268	-0-	31815	2			N	-0-					-0-
06	38790	X	30987	-0-	-7803	-0-	30987	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293864 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8140 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42191	X	35720	-0-	-6471	-0-	35720	2			N	-0-					-0-
02	37044	X	29903	-0-	-7141	-0-	29903	2			N	-0-					-0-
03	40331	X	32299	-0-	-8032	-0-	32299	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	30415	-0-	-6185	-0-	30415	2			N	-0-					-0-
05	36890	X	28958	-0-	-7932	-0-	28958	2			N	-0-					-0-
06	34560	X	33007	-0-	-1553	-0-	33007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN-FOREST HILLS 'B' WELL #: 3H RRCID -> 293887 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7693 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	17826	-0-	-4184	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	17998	-0-	-1854	-0-	96	1	17902	2	N	-0-					-0-
03	22072	X	21327	-0-	-745	-0-	28	1	21299	2	N	-0-					-0-
04	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	20953	-0-	-1119	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	20483	-0-	-157	-0-	20483	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'C' WELL #: 4H RRCID -> 293888 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8353 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	22425	-0-	-3739	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	17591	-0-	-5341	-0-	145	1	17446	2	N	-0-					-0-
03	24056	X	20410	-0-	-3646	-0-	62	1	20348	2	N	-0-					-0-
04	23280	X	21375	-0-	-1905	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	21356	-0-	-1057	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	20691	-0-	-999	-0-	20691	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'D' WELL #: 5H RRCID -> 293889 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8453 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	30246	-0-	-2087	-0-	30246	2			N	-0-					-0-
02	28756	X	26918	-0-	-1838	-0-	46	1	26872	2	N	-0-					-0-
03	31651	X	29220	-0-	-2431	-0-	29220	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	26194	-0-	-4436	-0-	26194	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	25092	-0-	-5164	-0-	25092	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	24582	-0-	-4698	-0-	24582	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'A' WELL #: 2H RRCID -> 293950 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7433 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5654	-0-	-2251	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4801	-0-	-1303	-0-	790	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	3478	-0-	-3280	-0-	1094	1	2384	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	3910	-0-	-2630	-0-	1080	1	2830	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3390	-0-	-2438	-0-	1178	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	3474	-0-	-1986	-0-	1145	1	2329	2	N	-0-					-0-

BLANTON LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 294206 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8980 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33216	-0-	33216	68113	33051	2	165	9	Y	150	162	1			51
02	DLQ G-10		28461	-0-	28461	96574	28398	2	63	9	Y	57	53	1			55
03	DLQ G-10		32696	-0-	32696	129270	32582	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	165412	X	36142	-0-	-129270	-0-	35970	2	172	9	Y	156	113	1			87
05	40987	X	40987	-0-	-0-	-0-	40827	2	160	9	Y	145	136	1			96
06	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	37882	2	121	9	Y	110	81	1			125

CRANDALL RANCH A WELL #: 1H RRCID -> 294813 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9200 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	2750	-0-	-16718	-0-	2285	2	465	9	Y	423	475	1			126
02	11424	X	2225	-0-	-9199	-0-	2130	1	95	9	Y	86	180	1			32
03	19468	X	8488	-0-	-10980	-0-	1715	1	6606	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	2219	1	18563	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	2568	1	22100	2	Y	215	187	1			67
							237	9									
06	DLQ G-10		22352	-0-	22352	22352	2381	1	19731	2	Y	218	224	1			61
							240	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRANDALL RANCH D WELL #: 4H RRCID -> 294823 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8500 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47691	X	47691	-0-	-0-	-0-	47516	2	175	9	Y	159	190	1			51
02	39816	X	35106	-0-	-4710	-0-	34929	2	177	9	Y	161	180	1			32
03	44082	X	32618	-0-	-11464	-0-	930	1	31521	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	42660	X	38362	-0-	-4298	-0-	75	1	38021	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	44082	X	40343	-0-	-3739	-0-	40106	2	237	9	Y	215	187	1			67
06	DLQ G-10		40838	-0-	40838	40838	40598	2	240	9	Y	218	224	1			61

ANNA LEE 'D' WELL #: 4H RRCID -> 295163 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8707 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRANDALL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 295176 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8924 - 17650

01	70073	X	70073	-0-	-0-	-0-	69820	2	253	9	Y	230	260	1			69
02	63140	X	52124	-0-	-11016	-0-	51978	2	146	9	Y	133	170	1			32
03	69905	X	33819	-0-	-36086	-0-	1207	1	32445	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	67800	X	47192	-0-	-20608	-0-	385	1	46541	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	70060	X	52599	-0-	-17461	-0-	4	1	52358	2	Y	215	187	1			67
							237	9									
06	DLQ G-10		52281	-0-	52281	52281	52041	2	240	9	Y	218	224	1			61

CRANDALL RANCH E WELL #: 5H RRCID -> 295184 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9280 - 20136

01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	90	122	1			32
02	8232	X	2616	-0-	-5616	-0-	2407	1	209	9	Y	190	190	1			32
03	9114	X	2441	-0-	-6673	-0-	1614	1	660	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	2742	1	12314	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	3646	1	12135	2	Y	215	187	1			67
							237	9									
06	DLQ G-10		10295	-0-	10295	10295	3722	1	6333	2	Y	218	224	1			61
							240	9									

ANNA LEE 'A' WELL #: 1H RRCID -> 295237 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANNA LEE 'B' WELL #: 2H RRCID -> 295238 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANNA LEE 'C' WELL #: 3H RRCID -> 295239 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	-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-

CRANDALL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 295326 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8740 - 16820

01	32953	X	32288	-0-	-665	-0-	31824	2	464	9	Y	422	470	1			125
02	29764	X	27490	-0-	-2274	-0-	27405	2	85	9	Y	77	170	1			32
03	32953	X	30056	-0-	-2897	-0-	119	1	29770	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	31890	X	25393	-0-	-6497	-0-	674	1	24453	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	32302	X	28013	-0-	-4289	-0-	106	1	27670	2	Y	215	187	1			67
							237	9									
06	DLQ G-10		27077	-0-	27077	27077	26837	2	240	9	Y	218	224	1			61

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 295367 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7860 - 10203

01	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	862	1	4845	2	N	-0-					96
02	5600	X	4689	-0-	-911	-0-	758	1	3931	2	N	-0-	16	1			80
03	6200	X	5675	-0-	-525	-0-	862	1	4807	2	N	5	55	1			30
							6	9									
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	820	1	6085	2	N	9					39
							10	9									
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	842	1	5379	2	N	6					45
							7	9									
06	5520	X	5107	-0-	-413	-0-	804	1	4301	2	N	2					47
							2	9									

DURHAM WELL #: 1 H RRCID -> 295402 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8635 - 9913

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-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 295421 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8505 - 11558

01	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	235	1	2200	2	N	5					60
							6	9									
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	208	1	3203	2	N	2					62
							2	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	236	1	3337	2	N	10	54	1			18
							11	9									
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	218	1	3101	2	N	2					20
							2	9									
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	235	1	3231	2	N	8					28
							9	9									
06	2820	X	1595	-0-	-1225	-0-	225	1	1364	2	N	5					33
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SKINNER-FLETCHER B WELL #: 2H RRCID -> 296384 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9149 - 15095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51925	X	36935	-0-	-14990	-0-	36338	2	597	9	N	543	605	1			130
02	41412	X	31704	-0-	-9708	-0-	31375	2	329	9	N	299	344	1			85
03	44299	X	37713	-0-	-6586	-0-	37315	2	398	9	N	362	345	1			102
04	40380	X	35552	-0-	-4828	-0-	35157	2	395	9	N	359	357	1			104
05	40238	X	34565	-0-	-5673	-0-	34231	2	334	9	N	304	348	1			60
06	36510	X	30784	-0-	-5726	-0-	30535	2	249	9	N	226	174	1			112

SKINNER-FLETCHER C WELL #: 3H RRCID -> 296387 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8997 PERF.14010 - 15980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9852	-0-	-2176	-0-	3091	1	6592	2	N	154	95	1			137
							169	9									
02	9856	X	8463	-0-	-1393	-0-	1840	1	6507	2	N	105	218	1			24
							116	9									
03	10540	X	9459	-0-	-1081	-0-	9196	2	263	9	N	239	183	1			80
04	9990	X	8569	-0-	-1421	-0-	8368	2	201	9	N	183	173	1			90
05	9982	X	8547	-0-	-1435	-0-	8393	2	154	9	N	140	178	1			52
06	9540	X	8072	-0-	-1468	-0-	7936	2	136	9	N	124	116	1			60

SKINNER-FLETCHER D WELL #: 4H RRCID -> 296388 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9255 - 15452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59582	X	36259	-0-	-23323	-0-	36039	2	220	9	N	200	182	1			35
02	43736	X	34952	-0-	-8784	-0-	34729	2	223	9	N	203	170	1			68
03	42935	X	40491	-0-	-2444	-0-	40083	2	408	9	N	371	344	1			95
04	40440	X	35074	-0-	-5366	-0-	34913	2	161	9	N	146	173	1			68
05	39401	X	39295	-0-	-106	-0-	38963	2	332	9	N	302	170	1			200
06	39180	X	36905	-0-	-2275	-0-	36677	2	228	9	N	207	352	1			55

SKINNER-FLETCHER F WELL #: 6H RRCID -> 296389 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9194 - 16213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58218	X	46147	-0-	-12071	-0-	45628	2	519	9	N	472	349	1			252
02	48076	X	39848	-0-	-8228	-0-	39399	2	449	9	N	408	478	1			182
03	50096	X	43483	-0-	-6613	-0-	42949	2	534	9	N	485	523	1			144
04	46680	X	28296	-0-	-18384	-0-	27960	2	336	9	N	305	319	1			130
05	48236	X	39368	-0-	-8868	-0-	39005	2	363	9	N	330	348	1			112
06	44670	X	39959	-0-	-4711	-0-	39642	2	317	9	N	288	221	1			179

RHOADS WELL #: 1H RRCID -> 296971 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7612 - 9723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	213	1	2517	2	N	8					76
							9	9									
02	2296	N	2270	-0-	-26	-0-	210	1	2056	2	N	4					80
							4	9									
03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	236	1	2225	2	N	9					89
							10	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	220	1	2403	2	N	4					93
							4	9									
05	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	236	1	2148	2	N	2					95
							2	9									
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	228	1	2611	2	N	6					101
							7	9									

SKINNER-FLETCHER A WELL #: 1H RRCID -> 297215 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9367 - 15512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38347	X	32416	-0-	-5931	-0-	32185	2	231	9	N	210	180	1			129
02	32564	X	28876	-0-	-3688	-0-	28649	2	227	9	N	206					335
03	35898	X	31629	-0-	-4269	-0-	31381	2	248	9	N	225	538	1			22
04	34350	X	29621	-0-	-4729	-0-	29543	2	78	9	N	71					93
05	33914	X	30653	-0-	-3261	-0-	30378	2	275	9	N	250	174	1			169
06	31380	X	NO RPT	-0-	-31380	-0-					N	NO RPT					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC 250571

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

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-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

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-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	210				N	NO RPT			20

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

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-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

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-

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	4070	3	N	3	1	8			31
02	3808	X	3737	-0-	-71	-0-	3729 7	3 9	1	4	N	6					37
03	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	3700 17	3 9	2	4	N	15					52
04	4080	X	3263	-0-	-817	-0-	8 1	1 4	3245 9	3 9	N	8					60
05	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	92 1	1 4	3508 9	3 9	N	8					68
06	4020	X	3347	-0-	-673	-0-	91 3	1 9	3253	3	N	3					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3607	-0-		-20		-0-		54	1	3552	3	N	1					19
										1	9									
02	3302	X	3302	-0-		-0-		-0-		3293	3	1	4	N	7					26
										8	9									
03	3791	X	3791	-0-		-0-		-0-		3769	3	2	4	N	18					44
										20	9									
04	3491	X	3491	-0-		-0-		-0-		7	1	3474	3	N	8					52
										1	4	9	9							
05	3658	X	2879	-0-		-779		-0-		94	1	2772	3	N	11					63
										1	4	12	9							
06	3660	X	3022	-0-		-638		-0-		91	1	2919	3	N	10					73
										1	4	11	9							

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3716	-0-		-1213		-0-		485	1	3231	3	N	-0-					37
02	4032	X	3725	-0-		-307		-0-		540	1	3184	3	N	1	1	8			37
										1	9									
03	4464	X	3361	-0-		-1103		-0-		620	1	2741	3	N	-0-					37
04	3990	X	3285	-0-		-705		-0-		584	1	2699	3	N	2					39
										2	9									
05	4123	X	3730	-0-		-393		-0-		434	1	3282	3	N	12					51
										1	4	13	9							
06	3990	X	3544	-0-		-446		-0-		419	1	3117	3	N	6					57
										1	4	7	9							

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4863	X	4863	-0-		-0-		-0-		445	1	4412	3	N	5	5	8			54
										6	9									
02	4056	X	4056	-0-		-0-		-0-		447	1	3589	3	N	15	5	8			64
										3	4	17	9							
03	4763	X	4763	-0-		-0-		-0-		525	1	4224	3	N	11	2	8			73
										2	4	12	9							
04	3888	X	3888	-0-		-0-		-0-		526	1	3353	3	N	7	2	8			78
										1	4	8	9							
05	4672	X	4672	-0-		-0-		-0-		379	1	4273	3	N	15	2	8			91
										3	4	17	9							
06	4740	X	4740	-0-		-0-		-0-		326	1	4378	3	N	30	2	8			119
										3	4	33	9							

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9333	X	9333	-0-		-0-		-0-		116	1	9211	3	N	5	5	8			65
										6	9									
02	8574	X	8574	-0-		-0-		-0-		83	1	8454	3	N	31	5	8			91
										3	4	34	9							
03	8579	X	8579	-0-		-0-		-0-		116	1	8411	3	N	44	1	8			134
										4	4	48	9							
04	8412	X	8412	-0-		-0-		-0-		97	1	8304	3	N	9	1	8			142
										1	4	10	9							
05	7994	X	7994	-0-		-0-		-0-		98	1	7769	3	N	108	185	1	1	8	64
										8	4	119	9							
06	6265	X	6265	-0-		-0-		-0-		121	1	6116	3	N	23	1	8			86
										3	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	495	-0-		-156	-0-	474	1	15	4	N	5	5	8			65
								6	9									
02	560	N	491	-0-		-69	-0-	472	1	13	4	N	5	5	8			65
								6	9									
03	496	N	171	-0-		-325	-0-	164	1	6	4	N	1	1	8			65
								1	9									
04	480	N	-0-	-0-		-480	-0-					N	-0-					65
05	558	N	11	-0-		-547	-0-	8	1	1	4	N	2					67
								2	9									
06	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	363	1	1461	3	N	18	4	8			81
								14	4	20	9							

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-	505	1	4144	3	N	1	1	8			83
								1	9									
02	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-	474	1	3175	3	N	1	1	8			83
								1	9									
03	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-	475	1	2808	3	N	6	1	8			88
								7	9									
04	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-	460	1	3960	3	N	8	1	8			95
								9	9									
05	4852	X	4852	-0-		-0-	-0-	368	1	4476	3	N	7	1	8			101
								8	9									
06	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-	324	1	4040	3	N	12	1	8			112
								13	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3354	X	3354	-0-		-0-	-0-	85	1	3247	3	N	16					81
								4	4	18	9							
02	2821	X	2821	-0-		-0-	-0-	72	1	2732	3	N	12	1	8			92
								4	4	13	9							
03	3011	X	3011	-0-		-0-	-0-	89	1	2858	3	N	53	137	1			8
								6	4	58	9							
04	3240	X	2870	-0-		-370	-0-	93	1	2766	3	N	6	1	8			13
								4	4	7	9							
05	3348	X	2970	-0-		-378	-0-	88	1	2868	3	N	9					22
								4	4	10	9							
06	3240	X	2855	-0-		-385	-0-	85	1	2758	3	N	7					29
								4	4	8	9							

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3008	-0-		-30	-0-	145	1	2839	3	N	20					99
								2	4	22	9							
02	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	137	1	2541	3	N	18	1	8			116
								2	4	20	9							
03	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-	135	1	3053	3	N	35	49	1			102
								2	4	39	9							
04	3174	X	3174	-0-		-0-	-0-	131	1	3030	3	N	11	1	8			112
								1	4	12	9							
05	3025	N	3025	-0-		-0-	-0-	134	1	2881	3	N	8					120
								1	4	9	9							
06	2940	X	2239	-0-		-701	-0-	128	1	2111	3	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	383	1	1008	3	N	12					50
							4	4	13	9							
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	353	1	1169	3	N	14	1	8			63
							4	4	15	9							
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	309	1	1547	3	N	4					67
							3	4	4	9							
04	1350	N	214	-0-	-1136	-0-	112	1	100	3	N	-0-					67
							2	4									
05	1705	N	632	-0-	-1073	-0-	630	1	2	9	N	2	1	8			68
06	1800	N	874	-0-	-926	-0-	872	1	2	9	N	2					70

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	184	1	2854	3	N	12					92
							1	4	13	9							
02	2884	X	2791	-0-	-93	-0-	191	1	2589	3	N	9	1	8			100
							1	4	10	9							
03	3193	X	311	-0-	-2882	-0-	304	1	7	9	N	6	1	8			105
04	3090	X	443	-0-	-2647	-0-	433	1	10	9	N	9	7	8			107
05	3193	X	244	-0-	-2949	-0-	241	1	3	9	N	3	1	8			109
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					109

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	179	-0-	-720	-0-	175	1	3	4	N	1	1	8			40
							1	9									
02	336	N	176	-0-	-160	-0-	171	1	3	4	N	2	2	8			40
							2	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	166	1	2	4	N	1	1	8			40
							1	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	1	3	4	N	3	3	8			40
							3	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	1	3	4	N	4	4	8			40
							4	9									
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	79	1	1	4	N	-0-					40

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	88	1	2226	3	N	19	1	8			50
							2	4	21	9							
02	2184	N	2002	-0-	-182	-0-	69	1	1909	3	N	20	1	8			69
							2	4	22	9							
03	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	85	1	2009	3	N	17	1	8			85
							2	4	19	9							
04	2250	N	1407	-0-	-843	-0-	13	1	1394	3	N	-0-					85
05	2232	N	1227	-0-	-1005	-0-	10	1	1213	3	N	4					89
							4	9									
06	2040	N	995	-0-	-1045	-0-	39	1	949	3	N	5					94
							1	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	221	1	2001	3	N	22					113
							3	4	24	9							
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	363	1	512	3	N	8					121
							1	4	9	9							
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	479	1	1247	3	N	36	154	1			3
							3	4	40	9							
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	477	1	1197	3	N	18					21
							2	4	20	9							
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	496	1	446	3	N	10					31
							1	4	11	9							
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	352	1	994	3	N	7					38
							1	4	8	9							

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	285	1	1748	3	N	2					69
							2	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	423	1	1440	3	N	13					82
							2	4	14	9							
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	391	1	1862	3	N	23	58	1			47
							3	4	25	9							
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	366	1	1881	3	N	20					67
							2	4	22	9							
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	375	1	2017	3	N	13					80
							1	4	14	9							
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	207	1	2006	3	N	20					100
							3	4	22	9							

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	502	1	874	3	N	23					33
							1	4	25	9							
02	1568	N	1304	-0-	-264	-0-	412	1	868	3	N	20	1	8			52
							2	4	22	9							
03	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	454	1	987	3	N	27					79
							2	4	30	9							
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	401	1	1019	3	N	34	1	8			112
							2	4	37	9							
05	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	428	1	744	3	N	26					138
							2	4	29	9							
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	405	1	1026	3	N	34					172
							3	4	37	9							

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	51	-0-	-538	-0-	1	1	50	3	N	-0-					143
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					143
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					143
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	2 1	4353 3	N	9			21
							1 4	10 9					
02	4256	X	4005	-0-	-251	-0-	2 1	3989 3	N	12	1 8		32
							1 4	13 9					
03	4712	X	4220	-0-	-492	-0-	2 1	4216 3	N	2			34
							2 9						
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	2 1	4411 3	N	5			39
							1 4	6 9					
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	2 1	4666 3	N	5			44
							1 4	6 9					
06	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	2 1	4035 3	N	1			45
							1 9						

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	2 1	6448 3	N	20			84
							2 4	22 9					
02	5824	X	5806	-0-	-18	-0-	2 1	5789 3	N	12			96
							2 4	13 9					
03	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	2 1	6380 3	N	8	1 8		103
							1 4	9 9					
04	6390	X	6282	-0-	-108	-0-	2 1	6268 3	N	9			112
							2 4	10 9					
05	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	2 1	6462 3	N	7			119
							1 4	8 9					
06	6270	X	6162	-0-	-108	-0-	2 1	6151 3	N	7			126
							1 4	8 9					

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	2 1	4629 3	N	12			37
							1 4	13 9					
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	2 1	4306 3	N	10			47
							1 4	11 9					
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	2 1	4455 3	N	9			56
							2 4	10 9					
04	4500	X	3705	-0-	-795	-0-	2 1	3700 3	N	3			59
							3 9						
05	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	2 1	3915 3	N	5			64
							1 4	6 9					
06	4620	X	3812	-0-	-808	-0-	2 1	3809 3	N	1			65
							1 9						

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6197	-0-		-313		-0-	2	1	6120	3	N	63					135
									6	4	69	9							
02	5880	X	5435	-0-		-445		-0-	2	1	5348	3	N	72	171	1			36
									6	4	79	9							
03	6324	X	5833	-0-		-491		-0-	2	1	5761	3	N	58					94
									6	4	64	9							
04	6060	X	5246	-0-		-814		-0-	2	1	5207	3	N	31	1	8			124
									3	4	34	9							
05	6231	X	6140	-0-		-91		-0-	2	1	6052	3	N	72	166	1			30
									7	4	79	9							
06	6000	X	5753	-0-		-247		-0-	2	1	5688	3	N	52					82
									6	4	57	9							

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3841	X	3841	-0-		-0-		-0-	852	1	2872	3	N	87	20	8			133
									21	4	96	9							
02	2115	X	2115	-0-		-0-		-0-	620	1	1367	3	N	100	17	8			216
									18	4	110	9							
03	3786	X	3786	-0-		-0-		-0-	540	1	3127	3	N	92	188	1	9	8	111
									18	4	101	9							
04	4146	X	4146	-0-		-0-		-0-	622	1	3388	3	N	110	151	1	10	8	60
									15	4	121	9							
05	3705	X	3705	-0-		-0-		-0-	620	1	2982	3	N	75	14	8			121
									20	4	83	9							
06	3558	X	3558	-0-		-0-		-0-	607	1	2797	3	N	119	105	1	12	8	123
									23	4	131	9							

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	972	-0-		-454		-0-	889	1	4	4	N	72	25	8			116
									79	9									
02	1652	N	873	-0-		-779		-0-	462	1	338	3	N	63	18	8			161
									4	4	69	9							
03	1147	N	982	-0-		-165		-0-	867	1	6	4	N	99	180	1	13	8	67
									109	9									
04	1097	N	1097	-0-		-0-		-0-	950	1	3	4	N	131	38	1	12	8	148
									144	9									
05	1507	N	1507	-0-		-0-		-0-	614	1	773	3	N	102	164	1	14	8	72
									8	4	112	9							
06	1656	N	1656	-0-		-0-		-0-	585	1	952	3	N	101	80	1	12	8	81
									8	4	111	9							

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1767	-0-		-682		-0-	622	1	1119	3	N	14	14	8			50
									11	4	15	9							
02	1904	N	1057	-0-		-847		-0-	562	1	468	3	N	15	14	8			51
									10	4	17	9							
03	2114	N	2114	-0-		-0-		-0-	622	1	1438	3	N	35	10	8			76
									15	4	39	9							
04	2111	N	2111	-0-		-0-		-0-	602	1	1467	3	N	25	8	8			93
									14	4	28	9							
05	2486	N	2486	-0-		-0-		-0-	622	1	1728	3	N	107	177	1	8	8	15
									18	4	118	9							
06	2517	N	2517	-0-		-0-		-0-	602	1	1828	3	N	64	7	8			72
									17	4	70	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	880	1	1321	3	N	35	4	8			77
							9	4	39	9							
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	814	1	1043	3	N	35	8	8			104
							8	4	39	9							
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	670	1	1464	3	N	19	5	8			118
							5	4	21	9							
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	568	1	681	3	N	9	9	8			118
							3	4	10	9							
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	636	1	312	3	N	7	7	8			118
							3	4	8	9							
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	2	1	591	3	N	2	2	8			118
							3	4	2	9							

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	234	1	2	4	N	19	1	8			113
							21	9									
04	3000	N	3242	-0-	242	242	248	1	2925	3	N	57	7	8			163
							6	4	63	9							
05	3100	N	3244	-0-	144	386	206	1	3005	3	N	27	1	8			189
							3	4	30	9							
06	3000	N	3015	-0-	15	401	2	1	3002	3	N	9	177	1			21
							1	4	10	9							

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	250	1	2363	3	N	38					212
							5	4	42	9							
02	2548	X	2357	-0-	-191	-0-	238	1	2100	3	N	14					226
							4	4	15	9							
03	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	245	1	2393	3	N	5	188	1			43
							3	4	6	9							
04	2730	X	2363	-0-	-367	-0-	232	1	2101	3	N	23					66
							5	4	25	9							
05	2666	X	2144	-0-	-522	-0-	228	1	1892	3	N	18					84
							4	4	20	9							
06	2550	N	2134	-0-	-416	-0-	230	1	1871	3	N	25					109
							5	4	28	9							

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	263	1	2415	3	N	60	165	1			74
							4	4	66	9							
02	2828	X	2271	-0-	-557	-0-	174	1	2046	3	N	44	1	8			117
							3	4	48	9							
03	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	329	1	1756	3	N	26	1	8			142
							2	4	29	9							
04	3030	X	2234	-0-	-796	-0-	343	1	1858	3	N	28	1	8			169
							2	4	31	9							
05	2852	X	2169	-0-	-683	-0-	376	1	1736	3	N	48	1	8			216
							4	4	53	9							
06	2670	X	2476	-0-	-194	-0-	342	1	2072	3	N	52	180	1			88
							5	4	57	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	391	1	1234	3	N	25	1	8			24
							1	4	28	9							
02	1512	N	1226	-0-	-286	-0-	405	1	790	3	N	26	1	8			49
							2	4	29	9							
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	328	1	1365	3	N	32	1	8			80
							3	4	35	9							
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	300	1	1663	3	N	31	1	8			110
							3	4	34	9							
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	300	1	1774	3	N	25	1	8			134
							2	4	28	9							
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	303	1	1716	3	N	45	178	1			1
							4	4	50	9							

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3934	-0-	-344	-0-	2	1	3924	3	N	6					79
							1	4	7	9							
02	3864	X	3370	-0-	-494	-0-	2	1	3359	3	N	7					86
							1	4	8	9							
03	4278	X	3546	-0-	-732	-0-	2	1	3528	3	N	13	97	1			2
							2	4	14	9							
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	2	1	3554	3	N	-0-					2
05	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	2	1	3936	3	N	3					5
							3	9									
06	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	2	1	3499	3	N	2					7
							2	9									

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4997	-0-	-924	-0-	2	1	4993	3	N	2					125
							2	9									
02	5348	X	4439	-0-	-909	-0-	2	1	4435	3	N	2					127
							2	9									
03	5301	X	4656	-0-	-645	-0-	2	1	4647	3	N	5	131	1			1
							1	4	6	9							
04	4920	X	4003	-0-	-917	-0-	2	1	3983	3	N	14					15
							3	4	15	9							
05	5084	X	4067	-0-	-1017	-0-	2	1	4058	3	N	5					20
							1	4	6	9							
06	4830	X	4040	-0-	-790	-0-	2	1	4038	3	N	-0-					20

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	4136	3	1	9	N	1					124
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4210	3	1	4	N	9					133
							10	9									
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4600	3	2	4	N	12	136	1			9
							13	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4128	3	1	4	N	7					16
							8	9									
05	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	4545	3	3	4	N	18					34
							20	9									
06	4440	X	4143	-0-	-297	-0-	4127	3	2	4	N	13					47
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	63	1	5024	3	N	33	29	1			9
							5	4	36	9							
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	4	1	5124	3	N	-0-					9
							3	4									
03	4402	X	3294	-0-	-1108	-0-	77	1	3213	3	N	1					10
							3	4	1	9							
04	4950	X	2591	-0-	-2359	-0-	237	1	2346	3	N	4					14
							4	4	4	9							
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	123	1	6201	3	N	19					33
							5	4	21	9							
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	76	1	5980	3	N	6					39
							4	4	7	9							

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	138	1	4893	3	N	18	1	8			66
							20	9									
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	151	1	4209	3	N	10	1	8			75
							11	9									
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	157	1	4759	3	N	6	1	8			80
							7	9									
04	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	144	1	4302	3	N	8	1	8			87
							9	9									
05	4619	X	4472	-0-	-147	-0-	144	1	4319	3	N	8	1	8			94
							9	9									
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	133	1	4413	3	N	-0-					94

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	3	1	6655	3	N	92					224
							17	4	101	9							
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	3	1	5938	3	N	56					280
							16	4	62	9							
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	2	1	5758	3	N	52					332
							15	4	57	9							
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	2	1	5877	3	N	29	179	1			182
							14	4	32	9							
05	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	2	1	6426	3	N	26					208
							14	4	29	9							
06	5490	X	5296	-0-	-194	-0-	13	1	5246	3	N	21					229
							14	4	23	9							

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1466	-0-	-859	-0-	128	1	1335	3	N	-0-					84
							3	4									
02	1904	N	1640	-0-	-264	-0-	120	1	1488	3	N	26					110
							3	4	29	9							
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	137	1	1755	3	N	62					172
							7	4	68	9							
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	132	1	1727	3	N	27					199
							5	4	30	9							
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	138	1	1722	3	N	63	177	1	1	8	84
							7	4	69	9							
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	139	1	1883	3	N	24					108
							6	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	131	1	2144	3	N	-0-					32
02	1988	N	1943	-0-	-45	-0-	113	1	1787	3	N	38					70
							1	4	42	9							
03	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	135	1	1939	3	N	92	142	1			20
							5	4	101	9							
04	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	130	1	1807	3	N	32					52
							2	4	35	9							
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	135	1	1938	3	N	48	68	1			32
							3	4	53	9							
06	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	125	1	1704	3	N	14					46
							1	4	15	9							

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	611	1	11	4	N	94	2	8			284
							103	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	518	1	81	3	N	55	162	1	3	8	174
							8	4	61	9							
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	597	1	7	4	N	26	179	1	1	8	20
							29	9									
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	531	1	6	4	N	21	2	8			39
							23	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	620	1	662	3	N	28	2	8			65
							8	4	31	9							
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	600	1	737	3	N	21	1	8			85
							7	4	23	9							

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	2	1	4300	3	N	14					151
							1	4	15	9							
02	4144	X	3869	-0-	-275	-0-	2	1	3849	3	N	15					166
							1	4	17	9							
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	2	1	4143	3	N	12					178
							1	4	13	9							
04	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	2	1	4012	3	N	14	1	8			191
							2	4	15	9							
05	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	2	1	4237	3	N	13					204
							2	4	14	9							
06	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	2	1	4057	3	N	10					214
							1	4	11	9							

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6229	-0-	-95	-0-	2	1	6212	3	N	12					80
							2	4	13	9							
02	5712	X	5432	-0-	-280	-0-	2	1	5418	3	N	10	1	8			89
							1	4	11	9							
03	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	2	1	5842	3	N	12					101
							2	4	13	9							
04	6060	X	5729	-0-	-331	-0-	2	1	5708	3	N	15	1	8			115
							2	4	17	9							
05	6231	X	6008	-0-	-223	-0-	2	1	5990	3	N	13					128
							2	4	14	9							
06	6030	X	5939	-0-	-91	-0-	2	1	5922	3	N	12					140
							2	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	X	1237	-0-		-0-	-0-	420	1	803	3	N	12					45
								1	4	13	9							
02	560	X	351	-0-		-209	-0-	341	1	1	4	N	8	1	8			52
								9	9									
03	620	X	444	-0-		-176	-0-	443	1	1	9	N	1					53
04	881	X	881	-0-		-0-	-0-	463	1	410	3	N	6	1	8			58
								1	4	7	9							
05	2569	X	2569	-0-		-0-	-0-	462	1	2104	3	N	3	1	8			60
								3	9									
06	3242	X	3242	-0-		-0-	-0-	390	1	2852	3	N	-0-					60

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	X	4307	-0-		-0-	-0-	205	1	4024	3	N	66	1	8			127
								5	4	73	9							
02	4080	X	4080	-0-		-0-	-0-	202	1	3827	3	N	44	1	8			170
								3	4	48	9							
03	5735	X	5735	-0-		-0-	-0-	181	1	5474	3	N	67	193	1	1	8	43
								6	4	74	9							
04	5022	X	5022	-0-		-0-	-0-	140	1	4839	3	N	35	1	8			77
								4	4	39	9							
05	4845	X	4845	-0-		-0-	-0-	163	1	4547	3	N	115	178	1	1	8	13
								8	4	127	9							
06	4167	X	4167	-0-		-0-	-0-	190	1	3932	3	N	36					49
								5	4	40	9							

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2073	-0-		-221	-0-	218	1	1837	3	N	13					137
								4	4	14	9							
02	2072	N	1678	-0-		-394	-0-	203	1	1454	3	N	15	1	8			151
								4	4	17	9							
03	2161	N	2161	-0-		-0-	-0-	210	1	1898	3	N	42	174	1	1	8	18
								7	4	46	9							
04	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	199	1	1851	3	N	8	1	8			25
								4	4	9	9							
05	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	193	1	1867	3	N	13	1	8			37
								4	4	14	9							
06	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	139	1	1946	3	N	18					55
								5	4	20	9							

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-		-0-	-0-	190	1	2208	3	N	19					27
								2	4	21	9							
02	2202	N	2202	-0-		-0-	-0-	164	1	2029	3	N	7					34
								1	4	8	9							
03	2539	N	2539	-0-		-0-	-0-	198	1	2329	3	N	10					44
								1	4	11	9							
04	2434	N	2434	-0-		-0-	-0-	195	1	2231	3	N	6					50
								1	4	7	9							
05	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	204	1	2157	3	N	7					57
								1	4	8	9							
06	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	214	1	1792	3	N	3					60
								3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10105	X	4695	-0-		-5410	-0-	685	1	3991	3	N	17	4	8			40
								19	9									
02	5315	X	5315	-0-		-0-	-0-	734	1	4557	3	N	22	4	8			58
								24	9									
03	5571	X	5571	-0-		-0-	-0-	770	1	4777	3	N	22	2	8			78
								24	9									
04	5882	X	5882	-0-		-0-	-0-	573	1	5300	3	N	8	2	8			84
								9	9									
05	5757	X	5757	-0-		-0-	-0-	438	1	5274	3	N	41	66	1	3	8	56
								45	9									
06	4845	X	4845	-0-		-0-	-0-	425	1	4405	3	N	14	2	8			68
								15	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4042	-0-		-112	-0-	405	1	3624	3	N	11	1	8			49
								1	4	12	9							
02	3752	X	3137	-0-		-615	-0-	333	1	2795	3	N	8	3	8			54
								9	9									
03	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-	405	1	3822	3	N	13	3	8			64
								1	4	14	9							
04	4020	X	3122	-0-		-898	-0-	381	1	2735	3	N	5	2	8			67
								6	9									
05	4154	X	3422	-0-		-732	-0-	399	1	3011	3	N	10	3	8			74
								1	4	11	9							
06	4020	X	2821	-0-		-1199	-0-	346	1	2467	3	N	7	1	8			80
								8	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	3601	-0-		-4366	-0-	282	1	3311	3	N	-0-					93
								8	4									
02	9458	X	9458	-0-		-0-	-0-	17	1	9432	3	N	2	2	8			93
								7	4	2	9							
03	7750	X	6548	-0-		-1202	-0-	204	1	6335	3	N	1	1	8			93
								8	4	1	9							
04	7786	X	7786	-0-		-0-	-0-	38	1	7732	3	N	7	1	8			99
								8	4	8	9							
05	8959	X	5724	-0-		-3235	-0-	186	1	5499	3	N	28	1	8			126
								8	4	31	9							
06	8670	X	7211	-0-		-1459	-0-	83	1	7095	3	N	23	1	8			148
								8	4	25	9							

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-		-0-	-0-	2	1	4574	3	N	6					21
								1	4	7	9							
02	5047	X	5047	-0-		-0-	-0-	2	1	5045	3	N	-0-					21
03	6309	X	6309	-0-		-0-	-0-	2	1	6300	3	N	6	1	8			26
								7	9									
04	6517	X	6517	-0-		-0-	-0-	2	1	6493	3	N	18					44
								2	4	20	9							
05	5810	X	5810	-0-		-0-	-0-	2	1	5805	3	N	3					47
								3	9									
06	4249	X	4249	-0-		-0-	-0-	2	1	4243	3	N	4					51
								4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	562	-0-	-6506	-0-	2	1	549	3	N	9					28
							1	4	10	9							
02	6412	X	3969	-0-	-2443	-0-	2	1	3945	3	N	18					46
							2	4	20	9							
03	7099	X	3659	-0-	-3440	-0-	2	1	3636	3	N	17					63
							2	4	19	9							
04	6870	X	2549	-0-	-4321	-0-	2	1	2534	3	N	11					74
							1	4	12	9							
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	2	1	7196	3	N	10					84
							1	4	11	9							
06	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	2	1	6588	3	N	16					100
							2	4	18	9							

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	1103	-0-	-4663	-0-	289	1	809	3	N	2	1	8			32
							3	4	2	9							
02	4760	X	1362	-0-	-3398	-0-	321	1	1038	3	N	-0-					32
							3	4									
03	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	100	1	5035	3	N	3	1	8			34
							3	4	3	9							
04	3750	X	3443	-0-	-307	-0-	212	1	3220	3	N	6					40
							4	4	7	9							
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	156	1	3388	3	N	13					53
							5	4	14	9							
06	4980	X	3041	-0-	-1939	-0-	125	1	2909	3	N	4					57
							3	4	4	9							

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2	1	2643	3	N	-0-					146
02	1932	X	874	-0-	-1058	-0-	200	1	674	3	N	-0-					146
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	313	1	1914	3	N	12	122	1			36
							13	9									
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	388	1	2070	3	N	14					50
							2	4	15	9							
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	390	1	2359	3	N	18					68
							3	4	20	9							
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	309	1	2242	3	N	9					77
							1	4	10	9							

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	285	1	7476	3	N	51	5	8			130
							5	4	56	9							
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	267	1	3852	3	N	15	5	8			140
							2	4	17	9							
03	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	569	1	9055	3	N	62	178	1	6	8	18
							4	4	68	9							
04	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	595	1	9767	3	N	10	3	8			25
							2	4	11	9							
05	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	531	1	8626	3	N	28	4	8			49
							3	4	31	9							
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	413	1	7303	3	N	45	4	8			90
							4	4	50	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	1629	-0-	-4106	-0-	110	1	1516	3	N	3	1	8			79
							3	9									
02	5096	X	4067	-0-	-1029	-0-	150	1	3899	3	N	15					94
							1	4	17	9							
03	5580	X	4894	-0-	-686	-0-	4882	3	1	4	N	10					104
							11	9									
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	108	1	4508	3	N	15					119
							2	4	17	9							
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	80	1	4655	3	N	14					133
							2	4	15	9							
06	4740	X	4569	-0-	-171	-0-	49	1	4475	3	N	38					171
							3	4	42	9							

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3270	-0-	170	170	3247	3	2	4	N	19	1	8			91
							21	9									
02	2616	N	2446	-0-	-170	-0-	16	1	2408	3	N	18					109
							2	4	20	9							
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2480	3	2	4	N	17					126
							19	9									
04	2670	X	2495	-0-	-175	-0-	28	1	2431	3	N	30					156
							3	4	33	9							
05	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	23	1	2631	3	N	26					182
							2	4	29	9							
06	2670	X	2151	-0-	-519	-0-	22	1	2112	3	N	14					196
							2	4	15	9							

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	2	1	3704	3	N	32					109
							3	4	35	9							
02	3556	X	3082	-0-	-474	-0-	2	1	3044	3	N	30	1	8			138
							3	4	33	9							
03	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	2	1	3572	3	N	46	167	1			17
							3	4	51	9							
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	2	1	3515	3	N	4	1	8			20
							3	4	4	9							
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	2	1	3836	3	N	9	1	8			28
							3	4	10	9							
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	2	1	3634	3	N	14					42
							3	4	15	9							

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	2	1	3981	3	N	1					172
							3	4	1	9							
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	48	1	3560	3	N	3					175
							3	4	3	9							
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	49	1	4255	3	N	7	68	1			114
							3	4	8	9							
04	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	105	1	3683	3	N	3					117
							3	4	3	9							
05	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	120	1	3676	3	N	-0-					117
							3	4									
06	4170	X	1761	-0-	-2409	-0-	184	1	1573	3	N	1					118
							3	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	2	1	1794	3	N	32					141
							3	4	35	9							
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	3	N	13	1	8			153
							1	4	14	9							
03	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2	1	2006	3	N	63	193	1			23
							5	4	69	9							
04	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	2	1	1671	3	N	22					45
							3	4	24	9							
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	2	1	1842	3	N	35					80
							4	4	39	9							
06	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	2	1	1653	3	N	19					99
							2	4	21	9							

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3783	-0-	683	683	242	1	3538	3	N	3	3	8			64
							3	9									
02	2800	N	2350	-0-	-450	233	208	1	2139	3	N	3	1	8			66
							3	9									
03	3100	N	2927	-0-	-173	60	262	1	2659	3	N	5					71
							6	9									
04	2490	X	2043	-0-	-447	-0-	254	1	1786	3	N	3					74
							3	9									
05	2573	X	787	-0-	-1786	-0-	280	1	459	3	N	44	3	8			115
							48	9									
06	2490	X	2229	-0-	-261	-0-	267	1	1959	3	N	3	57	1			61
							3	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	270	1	3947	3	N	-0-					123
							8	4									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	200	1	3292	3	N	4					127
							7	4	4	9							
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	281	1	2948	3	N	63	149	1			41
							8	4	69	9							
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	271	1	3321	3	N	14					55
							9	4	15	9							
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	216	1	3897	3	N	18	33	1			40
							10	4	20	9							
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	230	1	2987	3	N	-0-					40
							7	4									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	114	1	3970	3	N	-0-					236
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	97	1	3805	3	N	2	1	8			237
							2	9									
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	106	1	4644	3	N	12	35	1			214
							1	4	13	9							
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	101	1	4383	3	N	2	27	5			189
							2	9									
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	120	1	4612	3	N	2	154	1			37
							2	9									
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	58	1	4493	3	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	56	1	4430	3	N	-0-					114
							3	4									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	37	1	3193	3	N	6					120
							3	4	7	9							
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	38	1	5738	3	N	12					132
							5	4	13	9							
04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	34	1	4958	3	N	18					150
							5	4	20	9							
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	44	1	4670	3	N	23	1	8			172
							5	4	25	9							
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	42	1	3330	3	N	4	138	1			38
							3	4	4	9							

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	2	1	3458	3	N	-0-					54
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2	1	2171	3	N	-0-					54
03	465	X	48	-0-	-417	-0-	1	1	26	3	N	18					72
							1	4	20	9							
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	2	1	3240	3	N	10					82
							1	4	11	9							
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	2	1	3799	3	N	2	1	8			83
							2	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	2	1	3620	3	N	4					87
							1	4	4	9							

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	317	1	3508	3	N	21	2	8			104
							6	4	23	9							
02	4396	X	1550	-0-	-2846	-0-	380	1	1139	3	N	23	1	8			126
							6	4	25	9							
03	4867	X	2744	-0-	-2123	-0-	393	1	2269	3	N	65	175	1	1	8	15
							10	4	72	9							
04	4710	X	3347	-0-	-1363	-0-	189	1	3148	3	N	5					20
							4	4	6	9							
05	4774	X	1814	-0-	-2960	-0-	340	1	1456	3	N	13					33
							4	4	14	9							
06	3720	X	1816	-0-	-1904	-0-	324	1	1468	3	N	17					50
							5	4	19	9							

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	228	1	5465	3	N	135	154	1	1	8	25
							13	4	149	9							
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	183	1	5425	3	N	1	1	8			25
							8	4	1	9							
03	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	158	1	7546	3	N	-0-					25
							8	4									
04	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	182	1	4862	3	N	-0-					25
							8	4									
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	165	1	4878	3	N	6					31
							9	4	7	9							
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	207	1	3633	3	N	9					40
							9	4	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	625	-0-	-2630	-0-	189 1	1 4	429 6	3 9	N	5	1	8			76
02	2940	X	1983	-0-	-957	-0-	156 8	1 9	1819	3	N	7	3	8			80
03	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	170 1	1 4	1976 9	3 9	N	8	1	8			87
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	188 1	1 4	1294 9	3 9	N	8	3	8			92
05	2201	X	196	-0-	-2005	-0-	191 4	1 9	1	4	N	4	1	8			95
06	2130	X	48	-0-	-2082	-0-	48	1			N	-0-					95

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	51 1	1 4	3975 11	3 9	N	10	1	8			37
02	3388	X	3177	-0-	-211	-0-	50 1	1 4	3112 14	3 9	N	13	1	8			49
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	76 1	1 4	3376 13	3 9	N	12	1	8			60
04	3690	X	3401	-0-	-289	-0-	69 1	1 9	3331	3	N	1	1	8			60
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	4288	3	N	1	1	8			60
06	3690	X	3381	-0-	-309	-0-	20	1	3361	3	N	-0-					60

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4438	3	3	9	N	3					152
02	3948	X	3847	-0-	-101	-0-	3846	3	1	9	N	1	1	8			152
03	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	3			N	-0-					152
04	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	4005	3			N	-0-					152
05	4433	X	3921	-0-	-512	-0-	3921	3			N	-0-					152
06	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	3			N	-0-					152

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3643	-0-	-480	-0-	2 3	1 4	3638	3	N	-0-					61
02	3724	X	3083	-0-	-641	-0-	2 3	1 4	3076 2	3 9	N	2					63
03	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	2 3	1 4	3741 6	3 9	N	5					68
04	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	2 3	1 4	3258 6	3 9	N	5					73
05	3844	X	1557	-0-	-2287	-0-	2 1	1 9	1554	3	N	1					74
06	3630	X	2250	-0-	-1380	-0-	61 3	1 9	2186	3	N	3					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6124	-0-	-169	-0-	6124	3			N	-0-					59
02	5684	X	5375	-0-	-309	-0-	5373	3	2	9	N	2					61
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6214	3	1	4	N	4					65
							4	9									
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6000	3	1	4	N	5	1	8			69
							6	9									
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					69
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					69

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

01	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	2	1	3523	3	N	-0-					34
02	3500	X	2872	-0-	-628	-0-	2	1	2867	3	N	3					37
							3	9									
03	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	2	1	3441	3	N	9					46
							1	4	10	9							
04	3450	X	2932	-0-	-518	-0-	2	1	2922	3	N	6					52
							1	4	7	9							
05	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	2	1	3497	3	N	6					58
							1	4	7	9							
06	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	66	1	3318	3	N	30					88
							1	4	33	9							

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

01	4743	X	4468	-0-	-275	-0-	4468	3			N	-0-					54
02	3948	X	3217	-0-	-731	-0-	3211	3	6	9	N	5					59
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	4083	3	2	4	N	18					77
							20	9									
04	4320	X	2847	-0-	-1473	-0-	2840	3	1	4	N	5					82
							6	9									
05	4464	X	2989	-0-	-1475	-0-	2982	3	1	4	N	5					87
							6	9									
06	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	85	1	3829	3	N	44					131
							2	4	48	9							

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

01	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	103	1	2951	3	N	23					33
							8	4	25	9							
02	3108	X	2560	-0-	-548	-0-	95	1	2426	3	N	29	1	8			61
							7	4	32	9							
03	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	94	1	2721	3	N	11					72
							7	4	12	9							
04	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	90	1	2909	3	N	23	1	8			94
							7	4	25	9							
05	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	105	1	2918	3	N	23					117
							8	4	25	9							
06	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	109	1	2552	3	N	13					130
							7	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3996	-0-	-623	-0-	114	1	3841	3	N	35					74
							2	4	39	9							
02	4172	X	3630	-0-	-542	-0-	103	1	3494	3	N	28	1	8			101
							2	4	31	9							
03	4526	X	3936	-0-	-590	-0-	126	1	3782	3	N	24					125
							2	4	26	9							
04	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	121	1	3577	3	N	25	1	8			149
							2	4	28	9							
05	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	101	1	3870	3	N	23	1	8			171
							1	4	25	9							
06	3900	X	3097	-0-	-803	-0-	73	1	2975	3	N	43	184	1			30
							2	4	47	9							

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	208	1	4775	3	N	-0-					16
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	206	1	3892	3	N	-0-					16
03	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	185	1	4017	3	N	-0-					16
04	4830	X	4263	-0-	-567	-0-	183	1	4070	3	N	6					22
							3	4	7	9							
05	4991	X	4323	-0-	-668	-0-	174	1	4123	3	N	17					39
							7	4	19	9							
06	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	107	1	4595	3	N	26					65
							4	4	29	9							

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2343	-0-	-2400	-0-	347	1	1993	3	N	-0-					19
							3	4									
02	4284	X	2528	-0-	-1756	-0-	302	1	2223	3	N	-0-					19
							3	4									
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	261	1	2118	3	N	-0-					19
							3	4									
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	253	1	2088	3	N	2					21
							3	4	2	9							
05	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	243	1	2230	3	N	3					24
							4	4	3	9							
06	2700	X	2097	-0-	-603	-0-	197	1	1895	3	N	2					26
							3	4	2	9							

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	2635	-0-	-3844	-0-	2629	3	6	4	N	-0-					145
02	5852	X	1772	-0-	-4080	-0-	1767	3	5	4	N	-0-					145
03	6479	X	2643	-0-	-3836	-0-	52	1	2550	3	N	30					175
							8	4	33	9							
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	157	1	6409	3	N	8	164	1			19
							10	4	9	9							
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	85	1	6686	3	N	11					30
							10	4	12	9							
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	106	1	6965	3	N	5					35
							11	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	1027	1	880	3	N	75	37	8			76
							13	4	83	9							
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	542	1	4614	3	N	132	40	8			168
							15	4	145	9							
03	3100	X	2349	-0-	-751	-0-	622	1	1583	3	N	118	30	8			256
							14	4	130	9							
04	3000	X	2503	-0-	-497	-0-	594	1	1821	3	N	69	184	1	27	8	114
							12	4	76	9							
05	3472	X	2189	-0-	-1283	-0-	640	1	1492	3	N	42	113	1	30	8	13
							11	4	46	9							
06	3360	X	788	-0-	-2572	-0-	721	1	8	4	N	54	27	8			40
							59	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2024

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	363	1	14	4	N	35	35	8			12
							39	9									
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	549	1	14	4	N	60	39	8			33
							66	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	673	1	16	4	N	52	33	8			52
							57	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	677	1	15	4	N	32	28	8			56
							35	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	768	1	14	4	N	19	47	1	18	8	10
							21	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	789	1	16	4	N	50	17	8			43
							55	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

01	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	143	1	3047	3	N	11					74
							1	4	12	9							
02	2772	X	2574	-0-	-198	-0-	135	1	2401	3	N	34					108
							1	4	37	9							
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	136	1	2972	3	N	107	159	1			56
							5	4	118	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	132	1	2922	3	N	60					116
							4	4	66	9							
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	136	1	3107	3	N	52	125	1	1	8	42
							4	4	57	9							
06	3120	X	2089	-0-	-1031	-0-	131	1	1935	3	N	19					61
							2	4	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1734	-0-	-870	-0-	2	1	1729	3	N	-0-					250
							3	4									
02	2352	X	1754	-0-	-598	-0-	2	1	1750	3	N	-0-					250
							2	4									
03	2604	X	1245	-0-	-1359	-0-	2	1	1241	3	N	-0-					250
							2	4									
04	1680	X	961	-0-	-719	-0-	1	1	958	3	N	-0-					250
							2	4									
05	1953	X	1129	-0-	-824	-0-	2	1	1124	3	N	-0-					250
							3	4									
06	1890	X	882	-0-	-1008	-0-	2	1	878	3	N	-0-					250
							2	4									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					7

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

01	1829	X	1077	-0-	-752	-0-	536	1	532	3	N	-0-					109
							9	4									
02	1652	X	449	-0-	-1203	-0-	442	1	7	4	N	-0-					109
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	519	1	2166	3	N	-0-					109
							9	4									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	378	1	2281	3	N	4					113
							10	4	4	9							
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	358	1	2404	3	N	3					116
							17	4	3	9							
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	275	1	3101	3	N	-0-					116
							9	4									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

01	7936	X	6474	-0-	-1462	-0-	89	1	6375	3	N	1					301
							9	4	1	9							
02	7168	X	6980	-0-	-188	-0-	2	1	6973	3	N	-0-					301
							5	4									
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	54	1	6254	3	N	41	173	1			169
							8	4	45	9							
04	6270	X	5366	-0-	-904	-0-	69	1	5290	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
05	7719	X	5779	-0-	-1940	-0-	152	1	5620	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
06	7470	X	5031	-0-	-2439	-0-	214	1	4810	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	250	1	3357	3	N	29	1	8			65
							6	4	32	9							
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	132	1	3015	3	N	34					99
							6	4	37	9							
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	200	1	2904	3	N	21					120
							6	4	23	9							
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	213	1	3044	3	N	44	1	8			163
							8	4	48	9							
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	280	1	3398	3	N	28					191
							6	4	31	9							
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	93	1	3418	3	N	31	1	8			221
							6	4	34	9							

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2613	-0-	-1138	-0-	458	1	2094	3	N	39	2	8			149
							18	4	43	9							
02	2380	X	2066	-0-	-314	-0-	357	1	1661	3	N	30	2	8			177
							15	4	33	9							
03	3131	X	2400	-0-	-731	-0-	407	1	1943	3	N	30	1	8			206
							17	4	33	9							
04	3030	X	831	-0-	-2199	-0-	386	1	407	3	N	20	189	1	3	8	34
							16	4	22	9							
05	3131	X	398	-0-	-2733	-0-	363	1	16	4	N	17	2	8			49
							19	9									
06	2520	X	991	-0-	-1529	-0-	437	1	522	3	N	15					64
							15	4	17	9							

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	442	1	1918	3	N	45	1	8			60
							4	4	50	9							
02	2128	N	958	-0-	-1170	-0-	324	1	610	3	N	20	1	8			79
							2	4	22	9							
03	2356	N	2019	-0-	-337	-0-	438	1	1543	3	N	32	1	8			110
							3	4	35	9							
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	405	1	2227	3	N	25	3	8			132
							3	4	28	9							
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	406	1	2101	3	N	26	2	8			156
							3	4	29	9							
06	3000	N	3575	-0-	575	575	325	1	3226	3	N	20					176
							2	4	22	9							

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	160	1	2750	3	N	33					230
							3	4	36	9							
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	1987	3	N	31					261
							3	4	34	9							
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	145	1	1661	3	N	55	1	8			315
							4	4	61	9							
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	172	1	1139	3	N	56					371
							5	4	62	9							
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	230	1	1623	3	N	49					420
							4	4	54	9							
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	109	1	1524	3	N	39	189	1			270
							4	4	43	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3958	-0-		-816	-0-	110	1	3847	3	N	1					117
								1	9									
02	4312	X	4215	-0-		-97	-0-	115	1	4093	3	N	6	1	8			122
								7	9									
03	4774	X	4602	-0-		-172	-0-	98	1	4501	3	N	3	1	8			124
								3	9									
04	4470	X	3574	-0-		-896	-0-	103	1	3468	3	N	3	1	8			126
								3	9									
05	4681	X	4031	-0-		-650	-0-	129	1	3900	3	N	2	1	8			127
								2	9									
06	4530	X	4166	-0-		-364	-0-	93	1	4069	3	N	4					131
								4	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5738	X	5738	-0-		-0-	-0-	252	1	5451	3	N	20					96
								13	4	22	9							
02	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	226	1	4946	3	N	14	1	8			109
								12	4	15	9							
03	5611	X	1164	-0-		-4447	-0-	692	1	451	3	N	9					118
								11	4	10	9							
04	5550	X	4611	-0-		-939	-0-	818	1	3749	3	N	27	133	1	1	8	11
								14	4	30	9							
05	5766	X	5128	-0-		-638	-0-	903	1	4212	3	N	2	1	8			12
								11	4	2	9							
06	5580	X	4937	-0-		-643	-0-	872	1	4045	3	N	7					19
								12	4	8	9							

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1655	-0-		-50	-0-	1655	3			N	-0-					10
02	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	1392	3			N	-0-					10
03	1674	N	1463	-0-		-211	-0-	1463	3			N	-0-					10
04	1590	N	968	-0-		-622	-0-	968	3			N	-0-					10
05	1550	N	939	-0-		-611	-0-	939	3			N	-0-					10
06	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-	1999	3			N	-0-					10

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	109	-0-		-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					33
02	119	X	119	-0-		-0-	-0-	119	3			N	-0-					33
03	132	X	132	-0-		-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					33
04	120	X	115	-0-		-5	-0-	115	3			N	-0-					33
05	124	X	109	-0-		-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					33
06	2574	X	2574	-0-		-0-	-0-	2	1	2572	3	N	-0-					33

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9686	X	9686	-0-		-0-	-0-	2	1	9684	3	N	-0-					23
02	9502	X	9502	-0-		-0-	-0-	2	1	9499	3	N	1	1	8			23
								1	9									
03	10085	X	10085	-0-		-0-	-0-	2	1	10083	3	N	-0-					23
04	9566	X	9566	-0-		-0-	-0-	2	1	9564	3	N	-0-					23
05	9656	X	9656	-0-		-0-	-0-	2	1	9654	3	N	-0-					23
06	8382	X	8382	-0-		-0-	-0-	2	1	8380	3	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	637	1	1405	3	N	8	1	8			92
							1	4	9	9							
02	1288	N	1082	-0-	-206	-0-	584	1	491	3	N	5					97
							1	4	6	9							
03	1426	N	906	-0-	-520	-0-	208	1	698	3	N	-0-					97
04	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	2	1	304	3	N	4	50	1			51
							4	9									
05	1209	N	247	-0-	-962	-0-	2	1	245	3	N	-0-					51
06	870	N	72	-0-	-798	-0-	72	3			N	-0-					51

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	91	1	5657	3	N	6	1	8			57
							3	4	7	9							
02	5852	X	5185	-0-	-667	-0-	80	1	5090	3	N	11	2	8			66
							3	4	12	9							
03	6479	X	5294	-0-	-1185	-0-	117	1	5165	3	N	8					74
							3	4	9	9							
04	6270	X	4822	-0-	-1448	-0-	104	1	4707	3	N	7	2	8			79
							3	4	8	9							
05	6107	X	6032	-0-	-75	-0-	87	1	5910	3	N	29	1	8			107
							3	4	32	9							
06	5580	X	3914	-0-	-1666	-0-	104	1	3797	3	N	9					116
							3	4	10	9							

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					126
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					126
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	4	N	-0-					126
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					126
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					127
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					128

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7760	-0-	-517	-0-	2	1	7725	3	N	19					49
							12	4	21	9							
02	7448	X	7112	-0-	-336	-0-	2	1	7088	3	N	10					59
							11	4	11	9							
03	8029	X	7563	-0-	-466	-0-	2	1	7540	3	N	8					67
							12	4	9	9							
04	7500	X	6962	-0-	-538	-0-	2	1	6942	3	N	6	1	8			72
							11	4	7	9							
05	7874	X	7102	-0-	-772	-0-	2	1	7088	3	N	1	1	8			72
							11	4	1	9							
06	7620	X	7153	-0-	-467	-0-	2	1	7096	3	N	38					110
							13	4	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	667	-0-	-170	-0-	660	1	7	9	N	6	6	8			146
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	717	1	18	9	N	16	16	8			146
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	871	1	10	9	N	9	9	8			146
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	843	1	19	9	N	17	16	8			147
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	871	1	2	4	N	50	177	1	7	8	13
							55	9									
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	843	1	2	9	N	2	1	8			14

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	193	1	2788	3	N	9					130
							1	4	10	9							
02	2912	X	2729	-0-	-183	-0-	91	1	2625	3	N	11	1	8			140
							1	4	12	9							
03	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	133	1	2375	3	N	7	1	8			146
							1	4	8	9							
04	3120	X	2422	-0-	-698	-0-	147	1	2265	3	N	8					154
							1	4	9	9							
05	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	199	1	2280	3	N	14	1	8			167
							1	4	15	9							
06	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	93	1	2449	3	N	7	1	8			173
							1	4	8	9							

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

01	3131	X	2235	-0-	-896	-0-	367	1	1857	3	N	-0-					30
							11	4									
02	2828	X	2217	-0-	-611	-0-	256	1	1951	3	N	-0-					30
							10	4									
03	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	262	1	2640	3	N	13					43
							12	4	14	9							
04	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	200	1	2434	3	N	13					56
							12	4	14	9							
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	199	1	2456	3	N	14					70
							12	4	15	9							
06	2820	X	2053	-0-	-767	-0-	195	1	1843	3	N	4					74
							11	4	4	9							

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					51
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	2					53
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	442	1	4530	3	N	154	20	8			160
							23	4	169	9							
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	317	1	1838	3	N	95	16	8			239
							18	4	105	9							
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	407	1	741	3	N	46	178	1	17	8	90
							17	4	51	9							
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	403	1	2095	3	N	105	17	8			178
							21	4	116	9							
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	377	1	1217	3	N	60	15	8			223
							17	4	66	9							
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	389	1	2608	3	N	128	185	1	15	8	151
							23	4	141	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	X	2296	-0-		-0-	-0-	431	1	1848	3	N	15	15	8			118
								17	9									
02	1190	X	1190	-0-		-0-	-0-	360	1	815	3	N	14	14	8			118
								15	9									
03	4135	X	4135	-0-		-0-	-0-	466	1	3650	3	N	17	17	8			118
								19	9									
04	4990	X	4990	-0-		-0-	-0-	442	1	4531	3	N	15	15	8			118
								17	9									
05	4672	X	4672	-0-		-0-	-0-	496	1	4158	3	N	16	16	8			118
								18	9									
06	3478	X	3478	-0-		-0-	-0-	446	1	3015	3	N	15	15	8			118
								17	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-		-0-	-0-	939	1	15	4	N	25	25	8			45
								28	9									
02	847	N	847	-0-		-0-	-0-	806	1	16	4	N	23	23	8			45
								25	9									
03	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-	1103	1	436	3	N	26	26	8			45
								16	4	29	9							
04	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	1034	1	300	3	N	21	21	8			45
								14	4	23	9							
05	814	N	814	-0-		-0-	-0-	776	1	14	4	N	22	22	8			45
								24	9									
06	753	N	753	-0-		-0-	-0-	716	1	14	4	N	21	21	8			45
								23	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	637	1	3746	3	N	4	4	8			97
								4	9									
02	4403	X	4403	-0-		-0-	-0-	556	1	3843	3	N	4	4	8			97
								4	9									
03	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-	525	1	3576	3	N	3	3	8			97
								3	9									
04	3919	X	3919	-0-		-0-	-0-	534	1	3382	3	N	3	3	8			97
								3	9									
05	4557	X	4557	-0-		-0-	-0-	473	1	4081	3	N	3	3	8			97
								3	9									
06	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	464	1	3658	3	N	2	2	8			97
								2	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-		-0-	-0-	381	1	1433	3	N	101	4	8			183
								17	4	111	9							
02	1540	N	654	-0-		-886	-0-	304	1	247	3	N	80	4	8			259
								15	4	88	9							
03	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	369	1	971	3	N	108	356	1	4	8	7
								20	4	119	9							
04	1890	N	1446	-0-		-444	-0-	382	1	937	3	N	98	3	8			102
								19	4	108	9							
*05	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	388	1	1048	3	N	103	3	8			202
								19	4	113	9							
06	1440	N	1438	-0-		-2	-0-	386	1	975	3	N	53	3	8			252
								19	4	58	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2476	-0-	-1368	-0-	217	1	2218	3	N	35	172	1	3	8	10
							2	4	39	9							
02	3472	X	2716	-0-	-756	-0-	230	1	2433	3	N	45	1	8			54
							3	4	50	9							
03	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	250	1	2808	3	N	47	2	8			99
							4	4	52	9							
04	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	220	1	2683	3	N	43	2	8			140
							4	4	47	9							
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	234	1	3143	3	N	41	2	8			179
							3	4	45	9							
06	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	216	1	2698	3	N	32	2	8			209
							3	4	35	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	272	1	1951	3	N	7	2	8			79
							13	4	8	9							
02	2828	X	2749	-0-	-79	-0-	280	1	2443	3	N	11	4	8			86
							14	4	12	9							
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	365	1	2761	3	N	11	3	8			94
							16	4	12	9							
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	350	1	3009	3	N	12	5	8			101
							15	4	13	9							
05	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	377	1	2555	3	N	13	3	8			111
							16	4	14	9							
06	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	406	1	2366	3	N	11	1	8			121
							15	4	12	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2230	-0-	-405	-0-	151	1	2075	3	N	3					39
							1	4	3	9							
02	2268	N	1704	-0-	-564	-0-	200	1	1495	3	N	7	1	8			45
							1	4	8	9							
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	247	1	2325	3	N	14	1	8			58
							2	4	15	9							
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	229	1	2364	3	N	12					70
							2	4	13	9							
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	196	1	2277	3	N	14	1	8			83
							2	4	15	9							
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	191	1	2398	3	N	15					98
							2	4	17	9							

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	359	-0-	-199	-0-	358	1	1	9	N	1	1	8			73
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	374	1	1	4	N	23	1	8			95
							25	9									
03	961	N	594	-0-	-367	-0-	483	1	3	4	N	98	148	1	1	8	44
							108	9									
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	297	1	1	9	N	1	1	8			44
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	1			N	-0-					44
06	570	N	293	-0-	-277	-0-	292	1	1	9	N	1					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-	839	1	1897	3	N	38	12	8			44
								7	4	42	9							
02	2800	N	3165	-0-		365	365	642	1	2473	3	N	40	13	8			71
								6	4	44	9							
03	3100	N	5653	-0-		2553	2918	754	1	4862	3	N	29	5	8			95
								5	4	32	9							
04	3000	N	6451	-0-		3451	6369	582	1	5856	3	N	8	3	8			100
								4	4	9	9							
05	12279	X	5910	-0-		-6369	-0-	466	1	5405	3	N	33	111	1	3	8	19
								3	4	36	9							
06	5731	X	5731	-0-		-0-	-0-	450	1	5250	3	N	25	3	8			41
								3	4	28	9							

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4847	X	4847	-0-		-0-	-0-	293	1	4551	3	N	3	3	8			49
								3	9									
02	6147	X	6147	-0-		-0-	-0-	311	1	5835	3	N	1	1	8			49
								1	9									
03	5084	X	4312	-0-		-772	-0-	461	1	3851	3	N	-0-					49
04	4920	X	3797	-0-		-1123	-0-	441	1	3356	3	N	-0-					49
05	6820	X	5034	-0-		-1786	-0-	357	1	4677	3	N	-0-					49
06	6600	X	5850	-0-		-750	-0-	231	1	5619	3	N	-0-					49

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-		-1085	-0-					N	-0-					18
02	980	X	-0-	-0-		-980	-0-					N	-0-					18
03	744	X	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
05	2460	X	2460	-0-		-0-	-0-	133	1	2327	3	N	-0-					18
06	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-	344	1	5034	3	N	3					21
								3	9									

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3642	-0-		-140	-0-	2	1	3634	3	N	5					60
								6	9									
02	3416	X	3324	-0-		-92	-0-	2	1	3312	3	N	9	1	8			68
								10	9									
03	3689	X	3689	-0-		-0-	-0-	2	1	3677	3	N	9					77
								10	9									
04	3510	X	3397	-0-		-113	-0-	2	1	3385	3	N	9					86
								10	9									
05	3689	X	3654	-0-		-35	-0-	2	1	3641	3	N	10					96
								11	9									
06	3570	X	3379	-0-		-191	-0-	2	1	3371	3	N	5					101
								6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	2	1	3642	3	N	-0-					22
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	2	1	3662	3	N	1	1	8			22
							1	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	2	1	4371	3	N	-0-					22
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	2	1	4490	3	N	-0-					22
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	2	1	4580	3	N	-0-					22
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	2	1	4579	3	N	-0-					22

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3436	-0-	-2330	-0-	2	1	3413	3	N	16					150
							3	4	18	9							
02	5208	X	1920	-0-	-3288	-0-	2	1	1902	3	N	13	1	8			162
							2	4	14	9							
03	5704	X	1113	-0-	-4591	-0-	2	1	1104	3	N	5					167
							1	4	6	9							
04	5430	X	1102	-0-	-4328	-0-	190	1	910	3	N	2					169
							2	9									
05	4929	X	1897	-0-	-3032	-0-	272	1	1603	3	N	18					187
							2	4	20	9							
06	3330	X	917	-0-	-2413	-0-	128	1	749	3	N	34					221
							3	4	37	9							

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5169	-0-	-2953	-0-	148	1	5020	3	N	1					16
							1	9									
02	6216	X	4960	-0-	-1256	-0-	151	1	4801	3	N	6	1	8			21
							1	4	7	9							
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	86	1	7478	3	N	1	1	8			21
							1	9									
04	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	52	1	8251	3	N	5	1	8			25
							1	4	6	9							
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	82	1	5439	3	N	19	2	8			42
							2	4	21	9							
06	7320	X	3872	-0-	-3448	-0-	90	1	3772	3	N	8	1	8			49
							1	4	9	9							

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	540	-0-	-328	-0-	534	1	6	9	N	5	5	8			91
02	784	X	378	-0-	-406	-0-	364	1	14	9	N	13	13	8			91
03	837	X	543	-0-	-294	-0-	534	1	9	9	N	8	8	8			91
04	810	X	621	-0-	-189	-0-	606	1	15	9	N	14	14	8			91
05	837	X	661	-0-	-176	-0-	651	1	10	9	N	9	9	8			91
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	597	1	2	9	N	2	2	8			91

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2560	-0-	-726	-0-	530	1	1993	3	N	24	62	1			82
							11	4	26	9							
02	2968	X	2340	-0-	-628	-0-	495	1	1812	3	N	22	1	8			103
							9	4	24	9							
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	470	1	3100	3	N	38					141
							13	4	42	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	378	1	2711	3	N	22	1	8			162
							11	4	24	9							
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	399	1	2730	3	N	27					189
							11	4	30	9							
06	3510	X	2152	-0-	-1358	-0-	394	1	1733	3	N	14	1	8			202
							10	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

01	6355	X	4587	-0-	-1768	-0-	131 1	4456	3	N	-0-						25
02	5180	X	1110	-0-	-4070	-0-	202 1	907	3	N	1		1	8			25
							1 9										
03	5735	X	2112	-0-	-3623	-0-	214 1	1898	3	N	-0-						25
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	150 1	6232	3	N	15						40
							17 9										
05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	60 1	7990	3	N	10		1	8			49
							11 9										
06	4440	X	2431	-0-	-2009	-0-	180 1	2250	3	N	1						50
							1 9										

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

01	155	X	34	-0-	-121	-0-	34 3			N	-0-						36
02	140	X	28	-0-	-112	-0-	28 3			N	-0-						36
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	1 1	511	3	N	-0-						36
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-						36
05	62	X	9	-0-	-53	-0-	9 3			N	-0-						36
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				N	2						38

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

01	2604	X	1368	-0-	-1236	-0-	2 1	1366	3	N	-0-						101
02	2128	X	1303	-0-	-825	-0-	2 1	1301	3	N	-0-						101
03	1829	X	1243	-0-	-586	-0-	2 1	1241	3	N	-0-						101
04	1350	X	920	-0-	-430	-0-	1 1	919	3	N	-0-						101
05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	2 1	1656	3	N	15		113	1			3
							17 9										
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2 1	2043	3	N	1						4
							1 9										

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

01	4929	X	244	-0-	-4685	-0-	161 1	83	3	N	-0-						126
02	3724	X	113	-0-	-3611	-0-	113 1			N	-0-						126
03	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2 1			N	-0-						126
04	3630	X	11	-0-	-3619	-0-	2 1	1	4	N	7						133
							8 9										
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	602 1	2805	3	N	3		32	1			104
							1 4	3	9								
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	602 1	3312	3	N	1		1	8			104
							1 9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	392	1	2341	3	N	29	192	1	3	8	24
							11	4	32	9							
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	353	1	1640	3	N	22	3	8			43
							10	4	24	9							
03	713	X	420	-0-	-293	-0-	405	1	9	4	N	5					48
							6	9									
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	392	1	2739	3	N	21	2	8			67
							10	4	23	9							
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	379	1	3374	3	N	99	71	1	2	8	93
							17	4	109	9							
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	392	1	3542	3	N	59	2	8			150
							14	4	65	9							

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	885	1	2207	3	N	-0-					144
							8	4									
02	3080	X	2937	-0-	-143	-0-	777	1	2144	3	N	7	1	8			150
							8	4	8	9							
03	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	901	1	1985	3	N	25	97	1			78
							9	4	28	9							
04	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	872	1	2194	3	N	3					81
							9	4	3	9							
05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	901	1	2300	3	N	16					97
							10	4	18	9							
06	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	872	1	2022	3	N	10					107
							9	4	11	9							

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	N	-0-					6
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	N	-0-					6

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	5722	3	17	9	N	15					26
02	5376	X	4961	-0-	-415	-0-	4952	3	9	9	N	8					34
03	5952	X	4343	-0-	-1609	-0-	4326	3	17	9	N	15					49
04	5640	X	4672	-0-	-968	-0-	28	1	4643	3	N	1					50
							1	9									
05	5735	X	5392	-0-	-343	-0-	5388	3	4	9	N	4					54
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5631	3	8	9	N	7					61

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	27	1	2547	3	N	7					135
							13	4	8	9							
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	3	1	2825	3	N	8					143
							10	4	9	9							
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	32	1	2788	3	N	1					144
							7	4	1	9							
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	39	1	2556	3	N	2					146
							8	4	2	9							
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	8	1	3093	3	N	4					150
							10	4	4	9							
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2	1	3070	3	N	3					153
							8	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3587	-0-	-1001	-0-	49	1	3532	3	N	3	1	8			41
							3	4	3	9							
02	4144	X	2808	-0-	-1336	-0-	158	1	2632	3	N	13	3	8			51
							4	4	14	9							
03	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	176	1	3750	3	N	16	1	8			66
							5	4	18	9							
04	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	176	1	3646	3	N	8	1	8			73
							4	4	9	9							
05	3968	X	3515	-0-	-453	-0-	183	1	3328	3	N	1	1	8			73
							3	4	1	9							
06	3810	X	3210	-0-	-600	-0-	157	1	3049	3	N	1					74
							3	4	1	9							

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	2	1	8736	3	N	94	192	1			153
							11	4	103	9							
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	2	1	7650	3	N	121					274
							13	4	133	9							
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	2	1	8529	3	N	59					333
							11	4	65	9							
04	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	2	1	8286	3	N	36					369
							17	4	40	9							
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	2	1	8588	3	N	16	178	1			207
							12	4	18	9							
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	2	1	8014	3	N	87	213	1			81
							12	4	96	9							

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3961	-0-	-1960	-0-	48	1	3873	3	N	32	194	1			45
							5	4	35	9							
02	5824	X	2518	-0-	-3306	-0-	89	1	2398	3	N	24					69
							5	4	26	9							
03	6448	X	237	-0-	-6211	-0-	218	1	7	4	N	11					80
							12	9									
04	6240	X	643	-0-	-5597	-0-	315	1	306	3	N	14	3	8			91
							7	4	15	9							
05	5301	X	223	-0-	-5078	-0-	208	1	7	4	N	7	1	8			97
							8	9									
06	3840	X	241	-0-	-3599	-0-	219	1	8	4	N	13					110
							14	9									

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	917	-0-	-385	-0-	60	1	849	3	N	3					105
							5	4	3	9							
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	814	3	N	5					110
							7	4	6	9							
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	981	3	N	-0-					110
							3	4									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	81	1	1096	3	N	4					114
							5	4	4	9							
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	22	1	2665	3	N	4					118
							5	4	4	9							
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	22	1	2646	3	N	9					127
							8	4	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	36	1	4690	3	N	36					254
							8	4	40	9							
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	35	1	4149	3	N	13					267
							8	4	14	9							
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	55	1	5032	3	N	11					278
							7	4	12	9							
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	52	1	5268	3	N	17					295
							7	4	19	9							
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	29	1	5258	3	N	17					312
							12	4	19	9							
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	29	1	5086	3	N	37	339	1			10
							6	4	41	9							

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1702	-0-	-2638	-0-	35	1	1657	3	N	8					61
							1	4	9	9							
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3579	3	3	4	N	25					86
							28	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3214	3	3	9	N	3	1	8			88
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	103	1	3418	3	N	26					114
							3	4	29	9							
05	3999	X	1980	-0-	-2019	-0-	1971	3	1	4	N	7					121
							8	9									
06	3870	X	1496	-0-	-2374	-0-	1495	3	1	9	N	1					122

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	2	1	9047	3	N	-0-					86
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	2	1	8641	3	N	-0-					86
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	2	1	9416	3	N	-0-					86
04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	2	1	9256	3	N	9					95
							1	4	10	9							
05	8122	X	2356	-0-	-5766	-0-	2	1	2281	3	N	63	154	1			4
							4	4	69	9							
06	7860	X	142	-0-	-7718	-0-	1	1	141	3	N	-0-					4

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	261	1	3741	3	N	6					97
							2	4	7	9							
02	2884	X	1071	-0-	-1813	-0-	223	1	847	3	N	1					98
							1	9									
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	292	1	4345	3	N	2					100
							2	9									
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	254	1	5858	3	N	5					105
							1	4	6	9							
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	154	1	6317	3	N	14					119
							3	4	15	9							
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	171	1	4252	3	N	3	1	8			121
							1	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	364	1	810	3	N	1	1	8			93
							1	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	341	1	1856	3	N	1	1	8			93
							1	9									
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	333	1	2640	3	N	3					96
							3	9									
04	3000	N	4319	-0-	1319	1319	351	1	3959	3	N	7					103
							1	4	8	9							
05	3100	N	5213	-0-	2113	3432	471	1	4716	3	N	21					124
							3	4	23	9							
06	3000	N	4656	-0-	1656	5088	223	1	4422	3	N	8	1	8			131
							2	4	9	9							

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	2	1	1941	3	N	-0-					15
							3	4									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	2	1	1820	3	N	-0-					15
							3	4									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2	1	2014	3	N	-0-					15
							3	4									
04	1860	N	1281	-0-	-579	-0-	2	1	1276	3	N	-0-					15
							3	4									
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	2	1	1690	3	N	-0-					15
							3	4									
06	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	2	1	1473	3	N	-0-					15
							3	4									

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	2	1	11614	3	N	23					57
							3	4	25	9							
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	2	1	10649	3	N	20					77
							4	4	22	9							
03	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	2	1	12390	3	N	18					95
							3	4	20	9							
04	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	2	1	12179	3	N	46	141	1			-0-
							7	4	51	9							
05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	2	1	11638	3	N	20					20
							8	4	22	9							
06	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	2	1	11919	3	N	19					39
							4	4	21	9							

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	2	1	5051	3	N	72	186	1			20
							3	4	79	9							
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	2	1	4838	3	N	39	1	8			58
							2	4	43	9							
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	2	1	4963	3	N	26					84
							2	4	29	9							
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	2	1	4707	3	N	27	1	8			110
							2	4	30	9							
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	2	1	5157	3	N	22					132
							2	4	24	9							
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	2	1	5188	3	N	67	190	1			9
							3	4	74	9							

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8069	-0-	-797	-0-	2	1	8066	3	N	1	1	8			90
							1	9									
02	8008	X	7277	-0-	-731	-0-	2	1	7275	3	N	-0-					90
03	8866	X	8113	-0-	-753	-0-	2	1	8111	3	N	-0-					90
04	8310	X	7690	-0-	-620	-0-	2	1	7685	3	N	3					93
							3	9									
05	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	2	1	8096	3	N	2					95
							2	9									
06	7860	X	7834	-0-	-26	-0-	2	1	7830	3	N	2					97
							2	9									

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3441	-0-	341	507	3441	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3661	-0-	661	1168	3661	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	2	1	1096	3	N	11					159
							6	4	12	9							
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	2	1	933	3	N	27	161	1			25
							5	4	30	9							
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1077	3	N	33					58
							6	4	36	9							
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	972	3	N	23					81
							6	4	25	9							
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	2	1	1019	3	N	23					104
							6	4	25	9							
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	N	5					109
							6	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6332	X	6332	-0-		-0-	-0-	6293	3	4	4	N	32	1	8			148
								35	9									
02	5753	X	5753	-0-		-0-	-0-	5710	3	4	4	N	35	157	1	1	8	25
								39	9									
03	6417	X	5854	-0-		-563	-0-	5809	3	5	4	N	36					61
								40	9									
04	6210	X	5634	-0-		-576	-0-	5588	3	5	4	N	37					98
								41	9									
05	6417	X	5513	-0-		-904	-0-	5477	3	4	4	N	29					127
								32	9									
06	6150	X	5131	-0-		-1019	-0-	5088	3	4	4	N	35					162
								39	9									

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

01	529	N	529	-0-		-0-	-0-	526	1	3	4	N	-0-					82
02	408	N	408	-0-		-0-	-0-	405	1	3	4	N	-0-					82
03	434	N	354	-0-		-80	-0-	351	1	3	4	N	-0-					82
04	420	N	371	-0-		-49	-0-	368	1	3	4	N	-0-					82
05	434	N	318	-0-		-116	-0-	315	1	3	4	N	-0-					82
06	330	N	249	-0-		-81	-0-	247	1	2	4	N	-0-					82

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

01	2325	N	1957	-0-		-368	-0-	95	1	1844	3	N	13					26
								4	4	14	9							
02	1680	N	1543	-0-		-137	-0-	131	1	1402	3	N	6	1	8			31
								3	4	7	9							
03	2294	N	1636	-0-		-658	-0-	134	1	1496	3	N	3					34
								3	4	3	9							
04	1890	N	1375	-0-		-515	-0-	143	1	1195	3	N	29	1	8			62
								5	4	32	9							
05	1705	N	1281	-0-		-424	-0-	144	1	1107	3	N	23	1	8			84
								5	4	25	9							
06	1590	N	1190	-0-		-400	-0-	140	1	927	3	N	104	178	1			10
								9	4	114	9							

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

01	3250	X	3250	-0-		-0-	-0-	90	1	3127	3	N	28					81
								2	4	31	9							
02	3204	X	3204	-0-		-0-	-0-	59	1	3110	3	N	29	1	8			109
								3	4	32	9							
03	3362	X	3362	-0-		-0-	-0-	88	1	3199	3	N	64	171	1	1	8	1
								5	4	70	9							
04	3437	X	3437	-0-		-0-	-0-	63	1	3344	3	N	25	1	8			25
								2	4	28	9							
05	3534	X	3424	-0-		-110	-0-	63	1	3333	3	N	24	1	8			48
								2	4	26	9							
06	3420	X	3159	-0-		-261	-0-	62	1	3072	3	N	21					69
								2	4	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5456	-0-	-465	-0-	405	1	5046	3	N	2	1	8			20
							3	4	2	9							
02	5292	X	4229	-0-	-1063	-0-	360	1	3862	3	N	4	3	8			21
							3	4	4	9							
03	5952	X	370	-0-	-5582	-0-	366	1	3	4	N	1	1	8			21
							1	9									
04	5760	X	4150	-0-	-1610	-0-	392	1	3753	3	N	2					23
							3	4	2	9							
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	615	1	6773	3	N	4	2	8			25
							3	4	4	9							
06	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	602	1	6594	3	N	25	3	8			47
							3	4	28	9							

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

01	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	528	1	1525	3	N	14	4	8			48
							7	4	15	9							
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	423	1	2641	3	N	12	3	8			57
							6	4	13	9							
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	464	1	2743	3	N	12	2	8			67
							7	4	13	9							
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	484	1	2379	3	N	10					77
							6	4	11	9							
05	3410	X	2443	-0-	-967	-0-	390	1	2044	3	N	4	2	8			79
							5	4	4	9							
06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	2	1	2754	3	N	1	1	8			79
							5	4	1	9							

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

01	1953	X	1565	-0-	-388	-0-	166	1	1388	3	N	9	3	8			191
							1	4	10	9							
02	1792	N	858	-0-	-934	-0-	159	1	676	3	N	19	3	8			207
							2	4	21	9							
03	2604	N	1785	-0-	-819	-0-	297	1	1438	3	N	42	177	1	3	8	69
							4	4	46	9							
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	302	1	2072	3	N	25	2	8			92
							3	4	28	9							
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	288	1	1469	3	N	34	3	8			123
							3	4	37	9							
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	335	1	1845	3	N	32	3	8			152
							3	4	35	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	2	1	916	3	N	6					16
							4	4	7	9							
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	N	19					35
							5	4	21	9							
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	1003	3	N	10					45
							5	4	11	9							
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	2	1	981	3	N	8					53
							4	4	9	9							
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	2	1	1043	3	N	1					54
							3	4	1	9							
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	992	3	N	9					63
							4	4	10	9							

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

01	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	622	1	1698	3	N	-0-					155
02	2520	X	1913	-0-	-607	-0-	562	1	1351	3	N	-0-					155
03	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	622	1	1639	3	N	-0-					155
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	501	1	3076	3	N	3					158
							3	9									
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	2	1	8383	3	N	1					159
							1	9									
06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	2	1	7556	3	N	10					169
							2	4	11	9							

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	552	1	4	4	N	20	1	8			98
							22	9									
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	399	1	3	4	N	12	3	8			107
							13	9									
03	527	N	376	-0-	-151	-0-	350	1	4	4	N	20	95	1	2	8	30
							22	9									
04	570	N	336	-0-	-234	-0-	320	1	3	4	N	12	3	8			39
							13	9									
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	335	1	4	4	N	19	3	8			55
							21	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	356	1	5	4	N	39					94
							43	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	347	1	1963	3	N	91	180	1	1	8	2
							5	4	100	9							
02	2072	N	531	-0-	-1541	-0-	404	1	87	3	N	34	2	8			34
							3	4	37	9							
03	2542	N	1017	-0-	-1525	-0-	497	1	447	3	N	63	95	1	2	8	-0-
							4	4	69	9							
04	2340	N	1056	-0-	-1284	-0-	422	1	587	3	N	40	3	8			37
							3	4	44	9							
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	399	1	2	4	N	33	1	8			69
							36	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	494	1	493	3	N	66	1	8			134
							4	4	73	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	354	1	784	3	N	20					137
							4	4	22	9							
02	980	N	250	-0-	-730	-0-	234	1	4	4	N	11					148
							12	9									
03	1085	N	600	-0-	-485	-0-	240	1	339	3	N	15					163
							4	4	17	9							
04	1050	N	315	-0-	-735	-0-	144	1	159	3	N	7	159	1			11
							4	4	8	9							
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	173	1	4	4	N	7					18
							8	9									
06	570	N	184	-0-	-386	-0-	181	1	3	4	N	-0-					18

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	49	1	4518	3	N	28					149
							5	4	31	9							
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	130	1	4280	3	N	29					178
							5	4	32	9							
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	161	1	3661	3	N	17	175	1			20
							5	4	19	9							
04	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	77	1	2929	3	N	9					29
							4	4	10	9							
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	34	1	4246	3	N	21					50
							5	4	23	9							
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	26	1	4509	3	N	21					71
							6	4	23	9							

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	254	1	986	3	N	28	1	8			107
							5	4	31	9							
02	1008	N	301	-0-	-707	-0-	266	1	5	4	N	27	2	8			132
							30	9									
03	1240	N	392	-0-	-848	-0-	340	1	5	4	N	43	163	1	1	8	11
							47	9									
04	1230	N	351	-0-	-879	-0-	332	1	5	4	N	13	1	8			23
							14	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	1	3	4	N	1	1	8			23
							1	9									
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	243	1	96	3	N	-0-					23
							2	4									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	78	1	5102	3	N	-0-					104
							3	4									
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	54	1	4526	3	N	-0-					104
							3	4									
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	73	1	5333	3	N	4					108
							3	4	4	9							
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	62	1	4870	3	N	6					114
							3	4	7	9							
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	85	1	4097	3	N	-0-					114
							3	4									
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	85	1	4149	3	N	1					115
							3	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4509	-0-		-48		-0-		192	1	4279	3	N	32	2	8			199
										3	4	35	9							
02	4116	X	3552	-0-		-564		-0-		224	1	3315	3	N	11	1	8			209
										1	4	12	9							
03	4568	X	4568	-0-		-0-		-0-		200	1	4358	3	N	8	161	1	1	8	55
										1	4	9	9							
04	4350	X	2956	-0-		-1394		-0-		246	1	2707	3	N	3	1	8			57
										3	9									
05	4495	X	2959	-0-		-1536		-0-		258	1	2688	3	N	11	1	8			67
										1	4	12	9							
06	4410	X	3387	-0-		-1023		-0-		213	1	3170	3	N	4	1	8			70
										4	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

01	3286	X	2212	-0-		-1074		-0-		259	1	1953	3	N	-0-					40
02	2940	X	1655	-0-		-1285		-0-		229	1	1426	3	N	-0-					40
03	3038	X	1681	-0-		-1357		-0-		225	1	1456	3	N	-0-					40
04	2670	X	1335	-0-		-1335		-0-		229	1	1106	3	N	-0-					40
05	2201	X	1241	-0-		-960		-0-		286	1	955	3	N	-0-					40
06	2130	X	292	-0-		-1838		-0-		292	1			N	-0-					40

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

01	4030	X	2455	-0-		-1575		-0-		352	1	2086	3	N	12					85
										4	4	13	9							
02	3640	X	2341	-0-		-1299		-0-		165	1	2163	3	N	9	1	8			93
										3	4	10	9							
03	3906	X	3465	-0-		-441		-0-		290	1	3157	3	N	13					106
										4	4	14	9							
04	3600	X	3360	-0-		-240		-0-		57	1	3284	3	N	14	1	8			119
										4	4	15	9							
05	3720	X	3380	-0-		-340		-0-		2	1	3347	3	N	24	1	8			142
										5	4	26	9							
06	3659	X	3659	-0-		-0-		-0-		2	1	3616	3	N	33					175
										5	4	36	9							

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

01	1147	N	1126	-0-		-21		-0-		899	1	173	3	N	40	2	8			93
										10	4	44	9							
02	1400	N	1400	-0-		-0-		-0-		576	1	694	3	N	107	193	1	5	8	2
										12	4	118	9							
03	1388	N	1388	-0-		-0-		-0-		679	1	630	3	N	61	3	8			60
										12	4	67	9							
04	1240	N	1240	-0-		-0-		-0-		660	1	506	3	N	58	6	8			112
										10	4	64	9							
05	1601	N	1601	-0-		-0-		-0-		673	1	809	3	N	97	179	1	3	8	27
										12	4	107	9							
06	1350	N	798	-0-		-552		-0-		575	1	160	3	N	49	1	8			75
										9	4	54	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	704	-0-	-2799	-0-	189	1	514	3	N	1					59
							1	9									
02	2660	X	2002	-0-	-658	-0-	434	1	1540	3	N	24	2	8			81
							2	4	26	9							
03	3007	X	1281	-0-	-1726	-0-	441	1	816	3	N	20	1	8			100
							2	4	22	9							
04	2910	X	2228	-0-	-682	-0-	412	1	1773	3	N	36	2	8			134
							3	4	40	9							
05	3007	X	2278	-0-	-729	-0-	448	1	1788	3	N	35	167	1	2	8	-0-
							3	4	39	9							
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	299	1	2450	3	N	3	1	8			2
							3	9									

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	2	1	6619	3	N	-0-					88
							3	4									
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	2	1	4942	3	N	-0-					88
							3	4									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2	1	3495	3	N	-0-					88
							3	4									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	2	1	5322	3	N	-0-					88
							3	4									
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	2	1	6340	3	N	-0-					88
							3	4									
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	2	1	6176	3	N	-0-					88
							3	4									

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1203	-0-	-3385	-0-	622	1	564	3	N	12					67
							4	4	13	9							
02	3696	X	1264	-0-	-2432	-0-	533	1	696	3	N	27	1	8			93
							5	4	30	9							
03	6076	X	3853	-0-	-2223	-0-	622	1	3195	3	N	26	3	8			116
							7	4	29	9							
04	5880	X	5292	-0-	-588	-0-	602	1	4670	3	N	14	3	8			127
							5	4	15	9							
05	6076	X	616	-0-	-5460	-0-	613	1	3	4	N	-0-					127
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	602	1	4141	3	N	22					149
							6	4	24	9							

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	286	-0-	-551	-0-	280	1	6	9	N	5	5	8			52
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					52
03	868	X	12	-0-	-856	-0-	12	3			N	-0-					52
04	840	X	13	-0-	-827	-0-	13	3			N	-0-					52
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					52
06	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					69
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					93
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					93
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	503	-0-	-3062	-0-	138	1	353	3	N	10					369
							1	4	11	9							
02	2996	X	1357	-0-	-1639	-0-	665	1	645	3	N	40	164	1	1	8	244
							3	4	44	9							
03	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	903	1	1498	3	N	36	3	8			277
							5	4	40	9							
04	2940	X	913	-0-	-2027	-0-	851	1	41	3	N	17	2	8			292
							2	4	19	9							
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1123	1	503	3	N	16	2	8			306
							2	4	18	9							
06	2370	X	1655	-0-	-715	-0-	1138	1	487	3	N	24	2	8			328
							4	4	26	9							

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2733	-0-	-1824	-0-	2	1	2731	3	N	-0-					44
02	3612	X	1569	-0-	-2043	-0-	2	1	1567	3	N	-0-					44
03	3503	X	516	-0-	-2987	-0-	516	3			N	-0-					44
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					44
05	2728	X	684	-0-	-2044	-0-	186	1	498	3	N	-0-					44
06	2640	X	30	-0-	-2610	-0-	30	1			N	-0-					44

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3630	-0-	-865	-0-	90	1	3539	3	N	1					11
							1	9									
02	4060	X	1753	-0-	-2307	-0-	129	1	1623	3	N	1					12
							1	9									
03	4495	X	1654	-0-	-2841	-0-	123	1	1529	3	N	2					14
							2	9									
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	104	1	3902	3	N	2	1	8			15
							2	9									
05	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	97	1	3713	3	N	6	1	8			20
							7	9									
06	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	105	1	3272	3	N	2					22
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	106	1	3031	3	N	-0-					19
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	67	1	3091	3	N	-0-					19
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	57	1	3249	3	N	1					20
							1	9									
04	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	103	1	2797	3	N	1	1	8			20
							1	9									
05	3503	X	2923	-0-	-580	-0-	102	1	2821	3	N	-0-					20
06	3390	X	3124	-0-	-266	-0-	103	1	3021	3	N	-0-					20

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1111	-0-	-2392	-0-	276	1	828	3	N	6					40
							7	9									
02	3164	X	1498	-0-	-1666	-0-	165	1	1323	3	N	9					49
							10	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	167	1	3533	3	N	9	1	8			57
							10	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	230	1	3024	3	N	11					68
							12	9									
05	3038	X	1969	-0-	-1069	-0-	346	1	1616	3	N	6					74
							7	9									
06	3390	X	2850	-0-	-540	-0-	213	1	2618	3	N	17					91
							19	9									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	131	1	1	4	N	7	1	8			53
							8	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	1	1	4	N	11	6	8			58
							12	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	444	1	611	3	N	3	3	8			58
							3	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	424	1	833	3	N	7	7	8			58
							8	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	435	1	677	3	N	5	5	8			58
							6	9									
06	1020	N	836	-0-	-184	-0-	410	1	424	3	N	2	2	8			58
							2	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	224	1	3434	3	N	2					34
							2	9									
02	3248	X	3088	-0-	-160	-0-	226	1	2847	3	N	14					48
							15	9									
03	3317	X	176	-0-	-3141	-0-	166	1	10	9	N	9					57
04	3480	X	296	-0-	-3184	-0-	293	1	3	9	N	3					60
05	3596	X	2741	-0-	-855	-0-	286	1	2452	3	N	3					63
							3	9									
06	3480	X	2421	-0-	-1059	-0-	264	1	2142	3	N	14					77
							15	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	524	1	8	4	N	3	1	8			151
							3	9									
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	470	1	3	4	N	3	3	8			151
							3	9									
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	551	1	3	4	N	1	1	8			151
							1	9									
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	521	1	3	4	N	3	3	8			151
							3	9									
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	538	1	3	4	N	1	1	8			151
							1	9									
06	540	X	392	-0-	-148	-0-	389	1	3	4	N	-0-					151

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	2666	-0-	-2821	-0-	593	1	2069	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
02	4424	X	1639	-0-	-2785	-0-	540	1	1093	3	N	3	3	8			45
							3	4	3	9							
03	4805	X	1528	-0-	-3277	-0-	566	1	958	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
04	3780	X	730	-0-	-3050	-0-	561	1	163	3	N	3	3	8			45
							3	4	3	9							
05	2666	X	693	-0-	-1973	-0-	580	1	109	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
06	2580	X	730	-0-	-1850	-0-	693	1	33	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	901	1	6	4	N	-0-					54
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	698	1	16	4	N	5	1	8			58
							6	9									
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	7	4	N	2	1	8			59
							2	9									
04	870	N	8	-0-	-862	-0-	2	1	5	4	N	1					60
							1	9									
05	806	N	33	-0-	-773	-0-	2	1	19	4	N	11	2	8			69
							12	9									
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	8	4	N	1					70
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	5	-0-	-3715	-0-	2	1	3	4	N	-0-					66
02	196	X	5	-0-	-191	-0-	2	1	3	4	N	-0-					66
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			66
							1	9									
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			66
							1	9									
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	2	2	8			66
							3	4	2	9							
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	2	1	1765	3	N	3	1	8			68
							7	4	3	9							

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	789	1	2231	3	N	24	1	8			144
							2	4	26	9							
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	723	1	1346	3	N	23	4	8			163
							2	4	25	9							
03	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	788	1	686	3	N	16	167	1	2	8	10
							1	4	18	9							
04	2100	N	1537	-0-	-563	-0-	808	1	707	3	N	18	3	8			25
							2	4	20	9							
05	2170	N	1736	-0-	-434	-0-	839	1	862	3	N	28	2	8			51
							4	4	31	9							
06	1440	N	815	-0-	-625	-0-	788	1	3	4	N	22	1	8			72
							24	9									

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					38
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					38
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					38
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	2	1	5446	3	N	-0-					24
02	4480	X	2722	-0-	-1758	-0-	2	1	2720	3	N	-0-					24
03	5146	X	3890	-0-	-1256	-0-	2	1	3888	3	N	-0-					24
04	4980	X	3491	-0-	-1489	-0-	2	1	3482	3	N	6					30
							7	9									
05	5146	X	3546	-0-	-1600	-0-	2	1	3530	3	N	13					43
							14	9									
06	4980	X	3693	-0-	-1287	-0-	2	1	3685	3	N	5					48
							6	9									

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	522	-0-	-98	-0-	1	1	521	3	N	-0-					4
02	616	X	591	-0-	-25	-0-	1	1	590	3	N	-0-					4
03	682	X	590	-0-	-92	-0-	1	1	589	3	N	-0-					4
04	660	X	289	-0-	-371	-0-	288	3	1	9	N	1					5
05	651	X	300	-0-	-351	-0-	1	1	299	3	N	-0-					5
06	630	X	333	-0-	-297	-0-	2	1	331	3	N	-0-					5

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	2	1	9432	3	N	113	280	1	1	8	7
							22	4	124	9							
02	8316	X	7470	-0-	-846	-0-	2	1	7400	3	N	46	2	8			51
							17	4	51	9							
03	9672	X	9508	-0-	-164	-0-	2	1	9418	3	N	62	1	8			112
							20	4	68	9							
04	9360	X	9102	-0-	-258	-0-	2	1	8958	3	N	106	1	8			217
							25	4	117	9							
05	9672	X	5614	-0-	-4058	-0-	136	1	5394	3	N	60	265	1	2	8	10
							18	4	66	9							
06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	12	1	9388	3	N	42	2	8			50
							19	4	46	9							

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	127	-0-	-4182	-0-	127	1			N	-0-					80
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	886	1	6	9	N	5	4	8			81
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	734	1	6	9	N	5	4	8			82
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	812	1	10	9	N	9	9	8			82
05	992	X	892	-0-	-100	-0-	886	1	6	9	N	5	5	8			82
06	960	X	825	-0-	-135	-0-	824	1	1	9	N	1	1	8			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	61	-0-	-1768	-0-	57	1	4	4	N	-0-					8
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	493	1	4	4	N	5	5	8			8
							6	9									
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	339	1	4	4	N	-0-					8
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	194	1	4	4	N	6	6	8			8
							7	9									
05	558	X	251	-0-	-307	-0-	231	1	15	3	N	1	1	8			8
							4	4	1	9							
06	540	X	474	-0-	-66	-0-	79	1	390	3	N	1	1	8			8
							4	4	1	9							

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	523	-0-	-1895	-0-	513	1	4	4	N	5	4	8			120
							6	9									
02	2184	X	311	-0-	-1873	-0-	297	1	4	4	N	9	9	8			120
							10	9									
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	436	1	4	4	N	7	6	8			121
							8	9									
04	510	X	362	-0-	-148	-0-	350	1	4	4	N	7	6	8			122
							8	9									
05	527	X	473	-0-	-54	-0-	459	1	4	4	N	9	6	8			125
							10	9									
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	253	1	4	4	N	7	7	8			125
							8	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	5153	3	6	4	N	47					52
							52	9									
02	5012	X	4519	-0-	-493	-0-	4475	3	5	4	N	35					87
							39	9									
03	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5181	3	6	4	N	37					124
							41	9									
04	5100	X	2984	-0-	-2116	-0-	2968	3	4	4	N	11					135
							12	9									
05	5270	X	3938	-0-	-1332	-0-	3910	3	5	4	N	21					156
							23	9									
06	5070	X	4787	-0-	-283	-0-	4644	3	12	4	N	119	197	1			78
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3210	-0-		-634	-0-		138	1	3059	3	N	2	2	8			19
									11	4	2	9							
02	3472	X	2359	-0-		-1113	-0-		143	1	2203	3	N	3	3	8			19
									10	4	3	9							
03	3751	X	2411	-0-		-1340	-0-		173	1	2225	3	N	2	2	8			19
									11	4	2	9							
04	3600	X	1904	-0-		-1696	-0-		182	1	1707	3	N	4	4	8			19
									11	4	4	9							
05	3472	X	2448	-0-		-1024	-0-		174	1	2261	3	N	2	2	8			19
									11	4	2	9							
06	3120	X	2316	-0-		-804	-0-		170	1	2134	3	N	1	1	8			19
									11	4	1	9							

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3929	-0-		-380	-0-		318	1	3551	3	N	45	134	1	1	8	65
									10	4	50	9							
02	3892	X	240	-0-		-3652	-0-		214	1	7	4	N	17					82
									19	9									
03	4309	X	398	-0-		-3911	-0-		344	1	23	3	N	21	48	1	1	8	54
									8	4	23	9							
04	4170	X	2504	-0-		-1666	-0-		340	1	2118	3	N	31	1	8			84
									12	4	34	9							
05	4309	X	2931	-0-		-1378	-0-		321	1	2574	3	N	24	1	8			107
									10	4	26	9							
06	3810	X	2520	-0-		-1290	-0-		293	1	2186	3	N	28					135
									10	4	31	9							

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-		-0-	-0-		176	1	3	4	N	20	6	8			151
									22	9									
02	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-		279	1	1086	3	N	82	8	8			225
									3	4	90	9							
03	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-		272	1	1648	3	N	115	194	1	7	8	139
									3	4	127	9							
04	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-		209	1	1513	3	N	77	4	8			212
									3	4	85	9							
05	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-		187	1	1537	3	N	88	159	1	6	8	135
									3	4	97	9							
06	1860	N	1659	-0-		-201	-0-		357	1	1193	3	N	96	5	8			226
									3	4	106	9							

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	12	1	8			184
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	32	1	8			215
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	20	2	8			233
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	60	1	3488	3	N	48	156	1	3	8	122
							3	4	53	9							
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	68	1	3182	3	N	77	1	8			198
							3	4	85	9							
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	73	1	3356	3	N	7	2	8			203
							4	4	8	9							

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
							3	4									

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	477	1	750	3	N	13	4	8			133
							1	4	14	9							
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	660	1	568	3	N	13	5	8			141
							1	4	14	9							
03	1054	N	274	-0-	-780	-0-	198	1	75	3	N	1	1	8			141
							1	9									
04	1140	N	291	-0-	-849	-0-	246	1	45	3	N	-0-					141
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	365	1	808	3	N	2	2	8			141
							2	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	736	1	358	3	N	39	2	8			178
							4	4	43	9							

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1413	-0-	-478	-0-	256	1	1136	3	N	12					136
							8	4	13	9							
02	1708	X	1044	-0-	-664	-0-	226	1	802	3	N	8					144
							7	4	9	9							
03	1395	X	1154	-0-	-241	-0-	358	1	736	3	N	45	169	1			20
							10	4	50	9							
04	1380	X	339	-0-	-1041	-0-	332	1	6	4	N	1	1	8			20
							1	9									
05	1426	X	358	-0-	-1068	-0-	352	1	6	4	N	-0-					20
06	1380	X	339	-0-	-1041	-0-	329	1	7	4	N	3					23
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7440	-0-	-868	-0-	2	1	7435	3	N	3	1	8			84
							3	9									
02	7392	X	7019	-0-	-373	-0-	2	1	7016	3	N	1	1	8			84
							1	9									
03	8184	X	7264	-0-	-920	-0-	2	1	7201	3	N	49	1	8			132
							7	4	54	9							
04	7200	X	4637	-0-	-2563	-0-	2	1	4624	3	N	9	1	8			140
							1	4	10	9							
05	7781	X	5237	-0-	-2544	-0-	37	1	5174	3	N	21	1	8			160
							3	4	23	9							
06	7530	X	6231	-0-	-1299	-0-	40	1	6119	3	N	59	157	1	1	8	61
							7	4	65	9							

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	N	1	1	8			66
							1	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	1	1	9	N	1	1	8			66
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	512	1	1080	3	N	2	2	8			66
							2	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	466	1	1309	3	N	3	3	8			66
							3	9									
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	530	1	2	9	N	2	2	8			66
06	1410	N	450	-0-	-960	-0-	449	1	1	9	N	1	1	8			66

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3093	-0-	-2053	-0-	322	1	2771	3	N	-0-					9
02	3556	X	3162	-0-	-394	-0-	2	1	3160	3	N	-0-					9
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	2	1	3689	3	N	-0-					9
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	2	1	4095	3	N	4					13
							1	4	4	9							
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	2	1	4358	3	N	12					25
							2	4	13	9							
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	2	1	4186	3	N	3					28
							1	4	3	9							

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	764	-0-	-1778	-0-	404	1	341	3	N	10	1	8			76
							8	4	11	9							
02	2296	X	728	-0-	-1568	-0-	262	1	445	3	N	12	1	8			87
							8	4	13	9							
03	2449	X	166	-0-	-2283	-0-	150	1	7	4	N	8	76	1			19
							9	9									
04	750	N	256	-0-	-494	-0-	249	1	6	4	N	1	1	8			19
							1	9									
05	806	N	313	-0-	-493	-0-	307	1	6	4	N	-0-					19
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	1	6	4	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	100	1	1330	3	N	25	2	8			115
							3	4	28	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	156	1	1162	3	N	32	1	8			146
							2	4	35	9							
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	N	2					148
							2	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	N	1	1	8			148
							1	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	3	N	14	161	1			1
							1	4	15	9							
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	66	1	877	3	N	-0-					1

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	1	12	9	N	11	7	8			122
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	256	1	68	9	N	62	8	8			176
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	327	1	699	3	N	69	174	1	7	8	64
							76	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	225	1	58	9	N	53	5	8			112
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	255	1	83	9	N	75	6	8			181
06	1080	N	893	-0-	-187	-0-	529	1	296	3	N	62	6	8			237
							68	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	385	1	3940	3	N	25	3	8			69
							2	4	28	9							
02	3528	X	2846	-0-	-682	-0-	96	1	2713	3	N	31	1	8			99
							3	4	34	9							
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	90	1	4202	3	N	58	1	8			156
							5	4	64	9							
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	75	1	4118	3	N	43	175	1	1	8	23
							4	4	47	9							
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	62	1	5072	3	N	50	2	8			71
							5	4	55	9							
06	4140	X	3213	-0-	-927	-0-	105	1	3066	3	N	35	2	8			104
							3	4	39	9							

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	562	-0-	-1360	-0-	558	1	4	9	N	4	1	8			88
02	1736	X	1057	-0-	-679	-0-	451	1	595	3	N	8	4	8			92
							2	4	9	9							
03	1922	X	768	-0-	-1154	-0-	767	1	1	9	N	1	1	8			92
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	662	1	3	9	N	3	3	8			92
05	1178	X	646	-0-	-532	-0-	638	1	1	4	N	6	3	8			95
							7	9									
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	650	1	1	4	N	4					99
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4529	-0-	-152	-0-		2	1	4496	3	N	16					84
								13	4	18	9							
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-		2	1	4225	3	N	15					99
								12	4	17	9							
03	4650	X	4530	-0-	-120	-0-		2	1	4502	3	N	12					111
								13	4	13	9							
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-		2	1	4347	3	N	17					128
								13	4	19	9							
05	4681	X	4616	-0-	-65	-0-		2	1	4590	3	N	10					138
								13	4	11	9							
06	4530	X	4229	-0-	-301	-0-		2	1	4197	3	N	15					153
								13	4	17	9							

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			73
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-		1618	3			N	-0-					73

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-		2	1	4691	3	N	12					239
								1	4	13	9							
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-		2	1	4207	3	N	6					245
								1	4	7	9							
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-		2	1	4575	3	N	8					253
								1	4	9	9							
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-		2	1	4509	3	N	9					262
								1	4	10	9							
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-		2	1	4781	3	N	2					264
								2	9									
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-		2	1	4464	3	N	3					267
								2	4	3	9							

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-		92	1	2404	3	N	33	1	8			44
								9	4	36	9							
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-		79	1	2299	3	N	44					88
								9	4	48	9							
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-		95	1	2544	3	N	37	123	1	1	8	1
								9	4	41	9							
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-		93	1	2365	3	N	19					20
								8	4	21	9							
05	2697	N	1805	-0-	-892	-0-		94	1	1687	3	N	15	1	8			34
								7	4	17	9							
06	2610	N	310	-0-	-2300	-0-		117	1	193	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	112	1	2220	3	N	21					31
							1	4	23	9							
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	111	1	2338	3	N	21					52
							2	4	23	9							
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	121	1	2657	3	N	40	65	1	1	8	26
							3	4	44	9							
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	112	1	2548	3	N	32					58
							3	4	35	9							
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	120	1	2673	3	N	27					85
							3	4	30	9							
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	88	1	2613	3	N	25					110
							3	4	28	9							

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

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-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	2	1	1013	3	N	30					112
							6	4	33	9							
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	936	3	N	69	164	1			17
							7	4	76	9							
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	1131	3	N	37					54
							7	4	41	9							
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	2	1	1097	3	N	26					80
							6	4	29	9							
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	2	1	1016	3	N	28					108
							6	4	31	9							
06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	2	1	952	3	N	11					119
							5	4	12	9							

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

01	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
							11	4									
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
							10	4									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
							11	4									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
							11	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	2 3	1 4	561	3	N	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	2 3	1 4	490	3	N	-0-					-0-
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	2 3	1 4	516	3	N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	2 3	1 4	504	3	N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	2 3	1 4	520	3	N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	2 3	1 4	482	3	N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	3	1	838	3	N	84	182	1	3	8	127
							11	4	92	9							
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	2	1	500	3	N	61	1	8			187
							8	4	67	9							
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	3	1	867	3	N	70	2	8			255
							12	4	77	9							
04	900	N	745	-0-	-155	-0-	3	1	680	3	N	47	186	1			116
							10	4	52	9							
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	3	1	843	3	N	43					159
							10	4	47	9							
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	3	1	749	3	N	57	1	8			215
							11	4	63	9							

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	408	1	1079	3	N	38					190
							13	4	42	9							
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	341	1	652	3	N	42	1	8			231
							11	4	46	9							
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	372	1	440	3	N	28					259
							10	4	31	9							
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	404	1	338	3	N	20					279
							11	4	22	9							
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	470	1	370	3	N	26	167	1			138
							13	4	29	9							
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	447	1	358	3	N	19					157
							12	4	21	9							

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	174	1	1947	3	N	46	3	8			366
							7	4	51	9							
02	1988	N	1119	-0-	-869	-0-	140	1	929	3	N	41	1	8			406
							5	4	45	9							
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	262	1	2525	3	N	29	162	1	2	8	271
							5	4	32	9							
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	259	1	2064	3	N	12					283
							4	4	13	9							
05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	221	1	2849	3	N	13	1	8			295
							4	4	14	9							
06	3000	N	3143	-0-	143	143	263	1	2796	3	N	69	1	8			363
							8	4	76	9							

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	61	1	1442	3	N	16	1	8			54
							1	4	18	9							
02	1540	N	1460	-0-	-80	-0-	91	1	1363	3	N	5					59
							6	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	173	1	1563	3	N	4					63
							4	9									
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	137	1	1305	3	N	2					65
							2	9									
05	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	78	1	1246	3	N	-0-					65
06	1680	N	1008	-0-	-672	-0-	92	1	916	3	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	1200	-0-	-6860	-0-	1	1	1199	3	N	-0-					82
02	7280	X	779	-0-	-6501	-0-	1	1	778	3	N	-0-					82
03	7719	X	488	-0-	-7231	-0-	1	1	487	3	N	-0-					82
04	6900	X	299	-0-	-6601	-0-	299	3			N	-0-					82
05	6293	X	317	-0-	-5976	-0-	1	1	316	3	N	-0-					82
06	1170	X	307	-0-	-863	-0-	2	1	305	3	N	-0-					82

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

01	837	N	344	-0-	-493	-0-	326	1	3	4	N	14	5	8			182
							15	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	724	1	3	4	N	33	17	8			198
							36	9									
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1058	1	3	4	N	50	172	1	17	8	59
							55	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	1	3	4	N	18	14	8			63
							20	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	846	1	3	4	N	28	9	8			82
							31	9									
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	925	1	3	4	N	44	9	8			117
							48	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

01	2542	N	2155	-0-	-387	-0-	2	1	2132	3	N	17					82
							2	4	19	9							
02	2296	N	1693	-0-	-603	-0-	2	1	1679	3	N	10	1	8			91
							1	4	11	9							
03	2232	N	1587	-0-	-645	-0-	2	1	1575	3	N	8	1	8			98
							1	4	9	9							
04	2100	N	1370	-0-	-730	-0-	2	1	1361	3	N	5					103
							1	4	6	9							
05	1860	N	5	-0-	-1855	-0-	2	1	3	9	N	3	1	8			105
06	1530	N	2	-0-	-1528	-0-	1	1	1	9	N	1	1	8			105

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

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-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

01	775	N	280	-0-	-495	-0-	258	1	11	4	N	10	2	8			114
							11	9									
02	1036	N	402	-0-	-634	-0-	367	1	12	4	N	21	5	8			130
							23	9									
03	682	N	295	-0-	-387	-0-	285	1	8	4	N	2	2	8			130
							2	9									
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	123	1	3	4	N	3	1	8			132
							3	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	490	1	598	3	N	48	7	8			173
							16	4	53	9							
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	523	1	636	3	N	96	181	1	6	8	82
							18	4	106	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-		2	1	1861	3	N	15					100
								4	4	17	9							
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-		2	1	1757	3	N	10	1	8			109
								4	4	11	9							
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-		2	1	2076	3	N	10					119
								4	4	11	9							
04	1830	N	852	-0-	-978	-0-		2	1	844	3	N	3					122
								3	4	3	9							
05	1953	N	59	-0-	-1894	-0-		1	1	57	3	N	-0-					122
								1	4									
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-						N	-0-					122

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6268	-0-	-645	-0-		5	1	6263	3	N	-0-					126
02	6244	X	5839	-0-	-405	-0-		5	1	5834	3	N	-0-					126
03	6913	X	6087	-0-	-826	-0-		5	1	6082	3	N	-0-					126
04	6570	X	5832	-0-	-738	-0-		5	1	5827	3	N	-0-	50	1			76
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-		5	1	7106	3	N	6					82
								2	4	7	9							
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-		5	1	7499	3	N	13					95
								8	4	14	9							

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-		2	1	3585	3	N	1	1	8			188
								1	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-		2	1	3528	3	N	-0-					188
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-		2	1	3815	3	N	-0-					188
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-		2	1	3787	3	N	9					197
								1	4	10	9							
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-		2	1	3936	3	N	18					215
								2	4	20	9							
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-		2	1	3806	3	N	5					220
								6	9									

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-		450	1	454	3	N	58	1	8			225
								3	4	64	9							
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-		376	1	552	3	N	40	168	1	2	8	95
								2	4	44	9							
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-		288	1	1247	3	N	75	1	8			169
								5	4	83	9							
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		366	1	619	3	N	42	1	8			210
								3	4	46	9							
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		432	1	584	3	N	57	176	1	1	8	90
								4	4	63	9							
06	840	N	812	-0-	-28	-0-		425	1	328	3	N	50					140
								4	4	55	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3880	-0-		780	780	622	1	3219	3	N	26	2	8			57
								10	4	29	9							
02	2800	N	2939	-0-		139	919	502	1	2419	3	N	10	1	8			66
								7	4	11	9							
03	3100	N	4287	-0-		1187	2106	622	1	3639	3	N	15	1	8			80
								9	4	17	9							
04	5656	X	3550	-0-		-2106	-0-	560	1	2950	3	N	28	1	8			107
								9	4	31	9							
05	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-	602	1	3242	3	N	49	1	8			155
								11	4	54	9							
06	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	602	1	3548	3	N	17	163	1	1	8	8
								8	4	19	9							

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2940	-0-		-687	-0-	396	1	2513	3	N	24	3	8			112
								5	4	26	9							
02	3276	X	3111	-0-		-165	-0-	92	1	2980	3	N	31	3	8			140
								5	4	34	9							
03	3627	X	3060	-0-		-567	-0-	101	1	2916	3	N	34	168	1	2	8	4
								6	4	37	9							
04	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	81	1	2898	3	N	32	2	8			34
								6	4	35	9							
05	3441	X	2853	-0-		-588	-0-	101	1	2703	3	N	38	2	8			70
								7	4	42	9							
06	3452	X	3452	-0-		-0-	-0-	99	1	3278	3	N	61	2	8			129
								8	4	67	9							

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3688	-0-		-807	-0-	376	1	3255	3	N	48	2	8			148
								4	4	53	9							
02	3836	X	3354	-0-		-482	-0-	94	1	3201	3	N	51	160	1	3	8	36
								3	4	56	9							
03	3999	X	3970	-0-		-29	-0-	98	1	3837	3	N	30	2	8			64
								2	4	33	9							
04	3906	X	3906	-0-		-0-	-0-	81	1	3765	3	N	50	2	8			112
								5	4	55	9							
05	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	101	1	3906	3	N	51	2	8			161
								5	4	56	9							
06	4237	X	4237	-0-		-0-	-0-	111	1	4065	3	N	51	165	1	3	8	44
								5	4	56	9							

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1930	-0-		-3092		-0-	2	1	1925	3	N	2					45
									1	4	2	9							
02	4536	X	4380	-0-		-156		-0-	2	1	4375	3	N	2					47
									1	4	2	9							
03	5397	X	5397	-0-		-0-		-0-	2	1	5384	3	N	10					57
									11	9									
04	5857	X	5857	-0-		-0-		-0-	9	1	5845	3	N	3					60
									3	9									
05	5626	X	5626	-0-		-0-		-0-	48	1	5572	3	N	4					64
									2	4	4	9							
06	5937	X	5937	-0-		-0-		-0-	2	1	5932	3	N	1					65
									2	4	1	9							

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6887	X	6887	-0-		-0-		-0-	85	1	6790	3	N	10					168
									1	4	11	9							
02	6365	X	6365	-0-		-0-		-0-	121	1	6231	3	N	11	1	8			178
									1	4	12	9							
03	7586	X	7586	-0-		-0-		-0-	166	1	7315	3	N	92	188	1	1	8	81
									4	4	101	9							
04	7768	X	7768	-0-		-0-		-0-	173	1	7579	3	N	13	1	8			93
									2	4	14	9							
05	6184	X	6184	-0-		-0-		-0-	220	1	5951	3	N	11					104
									1	4	12	9							
06	5937	X	5937	-0-		-0-		-0-	256	1	5659	3	N	18					122
									2	4	20	9							

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2642	X	2642	-0-		-0-		-0-	39	1	2590	3	N	11					95
									1	4	12	9							
02	2693	X	2693	-0-		-0-		-0-	2	1	2679	3	N	10					105
									1	4	11	9							
03	2545	X	2545	-0-		-0-		-0-	2	1	2539	3	N	3					108
									1	4	3	9							
04	2610	X	2610	-0-		-0-		-0-	2	1	2607	3	N	1					109
									1	9									
05	2784	X	2784	-0-		-0-		-0-	2	1	2778	3	N	4					113
									4	9									
06	2633	X	2633	-0-		-0-		-0-	2	1	2625	3	N	5					118
									6	9									

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1515	-0-		-500		-0-	45	1	1467	3	N	-0-					73
									3	4									
02	1820	N	1314	-0-		-506		-0-	2	1	1309	3	N	-0-					73
									3	4									
03	2378	N	2378	-0-		-0-		-0-	2	1	2368	3	N	4					77
									4	4	4	9							
04	1912	N	1912	-0-		-0-		-0-	2	1	1900	3	N	5					82
									4	4	6	9							
05	1515	N	1515	-0-		-0-		-0-	2	1	1508	3	N	2					84
									3	4	2	9							
06	2086	N	2086	-0-		-0-		-0-	2	1	2081	3	N	-0-					84
									3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	2	1	2485	3	N	-0-					51
02	2520	X	2222	-0-	-298	-0-	2	1	2219	3	N	1	1	8			51
							1	9									
03	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2	1	2401	3	N	-0-					51
04	2460	X	2302	-0-	-158	-0-	2	1	2300	3	N	-0-					51
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	2	1	3307	3	N	-0-					51
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2	1	3241	3	N	-0-					51

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	337	1	1879	3	N	48					65
							10	4	53	9							
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	336	1	1673	3	N	31	1	8			95
							8	4	34	9							
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	403	1	1172	3	N	5					100
							7	4	6	9							
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	390	1	1344	3	N	11	1	8			110
							8	4	12	9							
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	372	1	1398	3	N	21	1	8			130
							8	4	23	9							
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	121	1	941	3	N	36	166	1			-0-
							5	4	40	9							

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2356	-0-	-2418	-0-	265	1	2029	3	N	54	2	8			185
							3	4	59	9							
02	4312	X	2223	-0-	-2089	-0-	248	1	1875	3	N	86	186	1	3	8	82
							5	4	95	9							
03	4774	X	3993	-0-	-781	-0-	245	1	3670	3	N	66	2	8			146
							5	4	73	9							
04	4260	X	3103	-0-	-1157	-0-	237	1	2838	3	N	24	2	8			168
							2	4	26	9							
05	4216	X	4156	-0-	-60	-0-	239	1	3828	3	N	76	176	1	2	8	66
							5	4	84	9							
06	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	231	1	3563	3	N	54	2	8			118
							4	4	59	9							

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	2	1	4065	3	N	2					29
							2	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	2	1	3707	3	N	5					34
							1	4	6	9							
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	2	1	4707	3	N	-0-					34
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	2	1	4825	3	N	4					38
							1	4	4	9							
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	2	1	5362	3	N	-0-					38
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	2	1	4951	3	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	211	-0-	-7353	-0-	126	1	84	3	N	1	1	8			2
							1	9									
02	6832	X	209	-0-	-6623	-0-	209	1			N	-0-					2
03	7471	X	267	-0-	-7204	-0-	248	1	2	4	N	15	2	8			15
							17	9									
04	7200	X	222	-0-	-6978	-0-	221	1	1	9	N	1	1	8			15
05	5239	X	94	-0-	-5145	-0-	87	1	1	4	N	5	2	8			18
							6	9									
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	195	1	567	3	N	24	3	8			39
							4	4	26	9							

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	2	1	3764	3	N	13					222
							1	4	14	9							
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	2	1	4005	3	N	12	1	8			233
							1	4	13	9							
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	2	1	4752	3	N	14					247
							2	4	15	9							
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	2	1	4747	3	N	12	1	8			258
							1	4	13	9							
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	2	1	4616	3	N	13					271
							2	4	14	9							
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2	1	4278	3	N	9					280
							1	4	10	9							

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	177	1	1251	3	N	10					129
							1	4	11	9							
02	1456	N	282	-0-	-1174	-0-	32	1	250	3	N	-0-					129
03	1271	N	232	-0-	-1039	-0-	232	3			N	-0-					129
04	1380	N	138	-0-	-1242	-0-	138	3			N	-0-					129
05	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	3			N	-0-					129
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	3			N	-0-					129

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4105	3	N	39	197	1			84
							2	4	43	9							
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	2	1	4046	3	N	14					98
							1	4	15	9							
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	2	1	4374	3	N	13					111
							1	4	14	9							
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	2	1	4286	3	N	11					122
							1	4	12	9							
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	2	1	4532	3	N	11					133
							1	4	12	9							
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	2	1	4307	3	N	9					142
							1	4	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2604	-0-	-3224	-0-	2	1	2596	3	N	5					48
							6	9									
02	4228	X	2565	-0-	-1663	-0-	2	1	2561	3	N	2					50
							2	9									
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	2	1	4272	3	N	21					71
							3	4	23	9							
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2	1	2929	3	N	6					77
							1	4	7	9							
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	2	1	3923	3	N	3					80
							1	4	3	9							
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	2	1	6230	3	N	9					89
							1	4	10	9							

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

01	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	2	1	10636	3	N	-0-					111
02	9240	X	8864	-0-	-376	-0-	2	1	8862	3	N	-0-					111
03	10571	X	7433	-0-	-3138	-0-	2	1	7431	3	N	-0-					111
04	10290	X	8095	-0-	-2195	-0-	2	1	8093	3	N	-0-					111
05	10633	X	9455	-0-	-1178	-0-	2	1	9453	3	N	-0-					111
06	10290	X	9668	-0-	-622	-0-	2	1	9666	3	N	-0-					111

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

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-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	2	1	5792	3	N	18					67
							2	4	20	9							
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	2	1	5272	3	N	15					82
							2	4	17	9							
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	2	1	5633	3	N	3					85
							3	9									
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	2	1	5432	3	N	6					91
							1	4	7	9							
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	2	1	5680	3	N	5					96
							1	4	6	9							
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	2	1	5151	3	N	9					105
							2	4	10	9							

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	2	1	7049	3	N	47	1	8			86
							15	4	52	9							
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	2	1	5837	3	N	9					95
							13	4	10	9							
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	2	1	7214	3	N	-0-					95
							7	4									
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	2	1	6864	3	N	1	1	8			95
							7	4	1	9							
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	2	1	5366	3	N	-0-					95
							7	4									
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	2	1	6002	3	N	-0-					95
							7	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-		82	1	2852	3	N	5					40
								11	4	6	9							
02	2800	N	3157	-0-	357	357		11	1	3125	3	N	10					50
								10	4	11	9							
03	3100	N	3361	-0-	261	618		39	1	3311	3	N	2					52
								9	4	2	9							
04	3000	X	2382	-0-	-618	-0-		65	1	2309	3	N	1					53
								7	4	1	9							
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-		71	1	2545	3	N	-0-					53
								7	4									
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-		67	1	2185	3	N	-0-					53
								7	4									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7822	-0-	-517	-0-		2	1	7695	3	N	104	172	1	1	8	331
								11	4	114	9							
02	7476	X	7139	-0-	-337	-0-		2	1	7025	3	N	94					425
								9	4	103	9							
03	8122	X	5452	-0-	-2670	-0-		45	1	5299	3	N	90	335	1	1	8	179
								9	4	99	9							
04	7680	X	5782	-0-	-1898	-0-		45	1	5644	3	N	78	1	8			256
								7	4	86	9							
05	7905	X	2068	-0-	-5837	-0-		130	1	1853	3	N	73					329
								5	4	80	9							
06	7650	X	1575	-0-	-6075	-0-		215	1	1277	3	N	71					400
								5	4	78	9							

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7192	-0-	-341	-0-		2	1	7172	3	N	11					61
								6	4	12	9							
02	6804	X	6403	-0-	-401	-0-		2	1	6384	3	N	10					71
								6	4	11	9							
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-		2	1	8187	3	N	14					85
								6	4	15	9							
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-		2	1	7984	3	N	12					97
								6	4	13	9							
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-		2	1	9130	3	N	13					110
								6	4	14	9							
06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-		2	1	9415	3	N	11					121
								6	4	12	9							

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-		2	1	5421	3	N	31					53
								12	4	34	9							
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-		2	1	4447	3	N	27					80
								14	4	30	9							
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-		25	1	4049	3	N	17					97
								21	4	19	9							
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-		2	1	4442	3	N	16					113
								15	4	18	9							
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-		2	1	5048	3	N	12					125
								11	4	13	9							
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-		2	1	4838	3	N	13	1	8			137
								11	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	3	3	4	N	-0-					3
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	3	3	4	N	-0-					3
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3629	3	3	4	N	-0-					3
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3235	3	3	4	N	-0-					3
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3689	3	3	4	N	-0-					3
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4158	3	3	4	N	-0-					3

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

01	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	5165	3	1	9	N	1	1	8			144
02	4872	X	3731	-0-	-1141	-0-	3731	3			N	-0-					144
03	5394	X	3132	-0-	-2262	-0-	3132	3			N	-0-					144
04	5220	X	2939	-0-	-2281	-0-	2939	3			N	-0-					144
05	5394	X	3721	-0-	-1673	-0-	3720	3	1	9	N	1					145
06	5010	X	4794	-0-	-216	-0-	4794	3			N	-0-					145

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					35

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6073	3	7	4	N	6					63
							7	9									
02	5348	X	5214	-0-	-134	-0-	5204	3	6	4	N	4	1	8			66
							4	9									
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5838	3	6	4	N	2					68
							2	9									
04	5760	X	5547	-0-	-213	-0-	5540	3	6	4	N	1					69
							1	9									
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6256	3	6	4	N	-0-					69
06	5760	X	5247	-0-	-513	-0-	5240	3	6	4	N	1					70
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

01	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9165	3	3	4	N	19					63
							21	9									
02	7924	X	7373	-0-	-551	-0-	7356	3	2	4	N	14					77
							15	9									
03	8773	X	8651	-0-	-122	-0-	8634	3	2	4	N	14					91
							15	9									
04	8490	X	8225	-0-	-265	-0-	8211	3	2	4	N	11					102
							12	9									
05	8773	X	8596	-0-	-177	-0-	8580	3	2	4	N	13					115
							14	9									
06	8490	X	7683	-0-	-807	-0-	7675	3	1	4	N	6					121
							7	9									

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

01	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	458	1	908	3	N	25	1	8			63
							15	4	28	9							
02	812	X	62	-0-	-750	-0-	46	1	10	4	N	5					68
							6	9									
03	899	X	426	-0-	-473	-0-	406	1	12	4	N	7					75
							8	9									
04	870	X	378	-0-	-492	-0-	365	1	10	4	N	3					78
							3	9									
05	899	X	348	-0-	-551	-0-	339	1	9	4	N	-0-					78
06	870	X	696	-0-	-174	-0-	301	1	386	3	N	-0-					78
							9	4									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	149	1	4244	3	N	9					22
							9	4	10	9							
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	17	1	4530	3	N	5					27
							8	4	6	9							
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	73	1	5331	3	N	2					29
							7	4	2	9							
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	111	1	4256	3	N	6	1	8			34
							5	4	7	9							
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	70	1	5296	3	N	12					46
							6	4	13	9							
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	61	1	4731	3	N	1					47
							4	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	217	1	2718	3	N	-0-					35
							4	4									
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	20	1	2852	3	N	1	1	8			35
							4	4	1	9							
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	86	1	3038	3	N	-0-					35
							4	4									
04	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	66	1	2468	3	N	-0-					35
							3	4									
05	3193	X	2526	-0-	-667	-0-	148	1	2374	3	N	-0-					35
							4	4									
06	3090	X	1907	-0-	-1183	-0-	179	1	1724	3	N	-0-					35
							4	4									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	582	1	2775	3	N	27					59
							14	4	30	9							
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	555	1	1947	3	N	25	2	8			82
							13	4	28	9							
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	562	1	3842	3	N	35					117
							16	4	39	9							
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	470	1	2973	3	N	23	1	8			139
							13	4	25	9							
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	586	1	2450	3	N	26	1	8			164
							14	4	29	9							
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	394	1	3920	3	N	22					186
							13	4	24	9							

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7359	3	14	9	N	13					24
02	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6663	3	14	9	N	13	1	8			36
03	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	51	1	6134	3	N	12					48
							13	9									
04	7200	X	4563	-0-	-2637	-0-	110	1	4446	3	N	6					54
							7	9									
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	30	1	8118	3	N	12					66
							13	9									
06	7140	X	4097	-0-	-3043	-0-	207	1	3886	3	N	4					70
							4	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	N	3					80
02	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	2366	3	2	9	N	2					82
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2975	3	1	9	N	1					83
04	3000	N	3158	-0-	158	158	3158	3			N	-0-					83
05	3100	N	3660	-0-	560	718	3659	3	1	9	N	1					84
06	3000	N	3783	-0-	783	1501	3779	3	4	9	N	4					88

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3357	3			N	-0-					75
02	3276	X	2772	-0-	-504	-0-	2772	3			N	-0-					75
03	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3094	3			N	-0-					75
04	3240	X	1157	-0-	-2083	-0-	1157	3			N	-0-					75
05	3348	X	263	-0-	-3085	-0-	263	3			N	-0-					75
06	3240	X	67	-0-	-3173	-0-	67	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7724	3	3	4	N	37	2	8			60
							41	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7103	3	1	4	N	6	2	8			64
							7	9									
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8236	3	1	4	N	8	1	8			71
							9	9									
04	7290	X	4276	-0-	-3014	-0-	4236	3	4	4	N	33	2	8			102
							36	9									
05	7533	X	25	-0-	-7508	-0-	5	4	20	9	N	18	5	8			115
06	7290	X	851	-0-	-6439	-0-	821	3	12	4	N	16	7	8			124
							18	9									

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2027	-0-	-267	-0-	187	1	1803	3	N	25					160
							9	4	28	9							
02	2436	X	1509	-0-	-927	-0-	146	1	1353	3	N	4					164
							6	4	4	9							
03	3193	X	1886	-0-	-1307	-0-	148	1	1710	3	N	18	174	1			8
							8	4	20	9							
04	3090	X	1777	-0-	-1313	-0-	143	1	1613	3	N	14					22
							6	4	15	9							
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	278	1	2943	3	N	18					40
							6	4	20	9							
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	345	1	2973	3	N	24					64
							6	4	26	9							

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	276	1	2061	3	N	25					131
							2	4	28	9							
02	2016	N	1086	-0-	-930	-0-	276	1	806	3	N	4	1	8			134
							4	9									
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	329	1	1772	3	N	24	153	1			5
							2	4	26	9							
04	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	311	1	1679	3	N	18	1	8			22
							20	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	194	1	1621	3	N	15					37
							17	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	99	1	2136	3	N	20					57
							22	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	480	1	3035	3	N	12					108
							1	4	13	9							
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	560	1	3264	3	N	11					119
							1	4	12	9							
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	620	1	3392	3	N	13					132
							1	4	14	9							
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	583	1	3598	3	N	4					136
							4	9									
05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	477	1	4632	3	N	-0-					136
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	453	1	5188	3	N	11					147
							1	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

01	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	2 1 1 9	6545	3	N	1						92
02	6104	X	6097	-0-	-7	-0-	2 1 1 9	6094	3	N	1						93
03	6479	X	6402	-0-	-77	-0-	2 1 1 4	6386 13	3 9	N	12						105
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	2 1 6 9	6385	3	N	5		1	8			109
05	6758	X	6512	-0-	-246	-0-	2 1	6510	3	N	-0-						109
06	6540	X	6002	-0-	-538	-0-	2 1 1 9	5999	3	N	1						110

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	6715 15	3 9	N	14		168	1			22
02	6160	X	5144	-0-	-1016	-0-	2 1 1 4	5128 13	3 9	N	12						34
03	6820	X	5062	-0-	-1758	-0-	2 1 1 4	5046 13	3 9	N	12						46
04	6600	X	4829	-0-	-1771	-0-	2 1 6 9	4821	3	N	5						51
05	6727	X	4518	-0-	-2209	-0-	77 1	4441	3	N	-0-						51
06	6510	X	4589	-0-	-1921	-0-	149 1 1 9	4439	3	N	1						52

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

01	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	348 1 3 4	1534	3	N	-0-						84
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	302 1 3 4	900	3	N	-0-						84
03	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	334 1 3 4	1117	3	N	-0-						84
04	1830	X	1730	-0-	-100	-0-	335 1 3 4	1392	3	N	-0-						84
05	1891	X	347	-0-	-1544	-0-	345 1	2	4	N	-0-						84
06	1830	X	382	-0-	-1448	-0-	380 1	2	4	N	-0-						84

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	36 1 2 9	3220	3	N	2						73
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	55 1	2812	3	N	-0-						73
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	64 1 3 9	3192	3	N	3						76
04	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	44 1	2614	3	N	-0-						76
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	58 1	3034	3	N	-0-						76
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	7 1	3620	3	N	-0-						76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4340	X	1416	-0-	-2924	-0-	292	1	1106	3	N	13					30
							4	4	14	9							
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	231	1	3875	3	N	45	1	8			74
							5	4	50	9							
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	252	1	4394	3	N	81	153	1			2
							7	4	89	9							
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	293	1	3913	3	N	32					34
							5	4	35	9							
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	273	1	4025	3	N	38					72
							6	4	42	9							
06	4200	X	4154	-0-	-46	-0-	259	1	3842	3	N	43					115
							6	4	47	9							

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	328	1	2609	3	N	42					84
							3	4	46	9							
02	2828	X	2795	-0-	-33	-0-	328	1	2358	3	N	95	177	1	1	8	1
							4	4	105	9							
03	3131	X	2769	-0-	-362	-0-	370	1	2346	3	N	45	39	1			7
							3	4	50	9							
04	3030	X	2596	-0-	-434	-0-	309	1	2259	3	N	24	1	8			30
							2	4	26	9							
05	3100	X	2579	-0-	-521	-0-	307	1	2216	3	N	48	1	8			77
							3	4	53	9							
06	3000	X	2281	-0-	-719	-0-	343	1	1891	3	N	40					117
							3	4	44	9							

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6014	X	5537	-0-	-477	-0-	2	1	5527	3	N	6					34
							1	4	7	9							
02	4984	X	3544	-0-	-1440	-0-	2	1	3542	3	N	-0-					34
03	6045	X	1545	-0-	-4500	-0-	2	1	1536	3	N	1					35
							6	4	1	9							
04	5850	X	4383	-0-	-1467	-0-	2	1	4369	3	N	9					44
							2	4	10	9							
05	6045	X	3923	-0-	-2122	-0-	2	1	3901	3	N	16					60
							2	4	18	9							
06	5370	X	1828	-0-	-3542	-0-	2	1	1813	3	N	10					70
							2	4	11	9							

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	1	6	4	N	1	1	8			37
							1	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	1	6	4	N	1	1	8			37
							1	9									
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	606	1	6	4	N	2	1	8			38
							2	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	1	6	4	N	-0-					38
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	1	6	4	N	2	1	8			39
							2	9									
06	600	N	238	-0-	-362	-0-	234	1	4	4	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	2	1	8102	3	N	74	160	1			44
							7	4	81	9							
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	2	1	7372	3	N	12	1	8			55
							5	4	13	9							
03	8308	X	7154	-0-	-1154	-0-	107	1	7030	3	N	11					66
							5	4	12	9							
04	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	2	1	8622	3	N	12					78
							5	4	13	9							
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	2	1	8723	3	N	18	1	8			95
							6	4	20	9							
06	7920	X	7235	-0-	-685	-0-	140	1	7066	3	N	20					115
							7	4	22	9							

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2	1	3233	3	N	6					36
							1	4	7	9							
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2	1	2908	3	N	7	1	8			42
							1	4	8	9							
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	2	1	3665	3	N	5					47
							1	4	6	9							
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	2	1	4092	3	N	7					54
							1	4	8	9							
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	2	1	4098	3	N	4					58
							1	4	4	9							
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	2	1	4238	3	N	6					64
							1	4	7	9							

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5073	-0-	-197	-0-	2	1	5067	3	N	4					20
							4	9									
02	4760	X	4566	-0-	-194	-0-	2	1	4556	3	N	6					26
							1	4	7	9							
03	5270	X	4634	-0-	-636	-0-	2	1	4629	3	N	3					29
							3	9									
04	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	2	1	3715	3	N	2					31
							2	9									
05	5084	X	3974	-0-	-1110	-0-	2	1	3969	3	N	3					34
							3	9									
06	4920	X	2922	-0-	-1998	-0-	2	1	2913	3	N	5					39
							1	4	6	9							

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					94
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	37	1			57
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2049	-0-		-431	-0-		153	1	1861	3	N	30					169
									2	4	33	9							
02	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-		130	1	2143	3	N	21					190
									2	4	23	9							
03	2418	N	2194	-0-		-224	-0-		150	1	2020	3	N	20	194	1			16
									2	4	22	9							
04	1980	N	1910	-0-		-70	-0-		153	1	1721	3	N	33					49
									36	9									
05	2480	N	1554	-0-		-926	-0-		155	1	1377	3	N	20					69
									22	9									
06	2130	N	2009	-0-		-121	-0-		163	1	1833	3	N	12					81
									13	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-		227	1	1062	3	N	38	3	8			163
									4	4	42	9							
02	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-		218	1	882	3	N	41	2	8			202
									3	4	45	9							
03	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-		223	1	1568	3	N	44	1	8			245
									4	4	48	9							
04	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-		165	1	2454	3	N	81	184	1	1	8	141
									5	4	89	9							
05	2743	N	2743	-0-		-0-	-0-		157	1	2501	3	N	74	171	1	1	8	43
									4	4	81	9							
06	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-		202	1	2093	3	N	46	1	8			88
									4	4	51	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	842	-0-		-57	-0-		763	1	10	4	N	63					88
									69	9									
02	771	N	771	-0-		-0-	-0-		710	1	10	4	N	46					134
									51	9									
03	899	N	828	-0-		-71	-0-		812	1	7	4	N	8					142
									9	9									
04	813	N	813	-0-		-0-	-0-		801	1	8	4	N	4	133	1			13
									4	9									
05	868	N	848	-0-		-20	-0-		811	1	24	4	N	12					25
									13	9									
06	826	N	826	-0-		-0-	-0-		785	1	20	4	N	19					44
									21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4338	-0-	-808	-0-	99	1	4221	3	N	14					141
							3	4	15	9							
02	4648	X	3792	-0-	-856	-0-	95	1	3671	3	N	21					162
							3	4	23	9							
03	4960	X	4938	-0-	-22	-0-	82	1	4843	3	N	7					169
							5	4	8	9							
04	4800	X	4154	-0-	-646	-0-	74	1	4080	3	N	-0-	51	1			118
05	4557	X	4268	-0-	-289	-0-	93	1	4170	3	N	2					120
							3	4	2	9							
06	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	90	1	4396	3	N	13					133
							13	4	14	9							

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

01	2325	X	1812	-0-	-513	-0-	309	1	1416	3	N	63	1	8			96
							18	4	69	9							
02	2100	X	1146	-0-	-954	-0-	261	1	803	3	N	59	1	8			154
							17	4	65	9							
03	2108	X	313	-0-	-1795	-0-	274	1	14	4	N	23	167	1			10
							25	9									
04	1920	X	347	-0-	-1573	-0-	273	1	26	3	N	31	1	8			40
							14	4	34	9							
05	1798	X	916	-0-	-882	-0-	303	1	530	3	N	58	1	8			97
							19	4	64	9							
06	1740	X	566	-0-	-1174	-0-	292	1	192	3	N	57					154
							19	4	63	9							

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

01	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	316	1	1162	3	N	18					65
							1	4	20	9							
02	1736	N	771	-0-	-965	-0-	272	1	483	3	N	14	1	8			78
							1	4	15	9							
03	2449	N	623	-0-	-1826	-0-	350	1	261	3	N	10					88
							1	4	11	9							
04	1440	N	316	-0-	-1124	-0-	305	1	1	4	N	9	1	8			96
							10	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	315	1	585	3	N	6	1	8			101
							7	9									
06	600	N	364	-0-	-236	-0-	277	1	58	3	N	25					126
							1	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3880	-0-		-553	-0-		3859	3	6	4	N	14					134
									15	9									
02	4004	X	3981	-0-		-23	-0-		3966	3	5	4	N	9					143
									10	9									
03	4433	X	3507	-0-		-926	-0-		3500	3	4	4	N	3					146
									3	9									
04	4290	X	2376	-0-		-1914	-0-		32	1	2330	3	N	8					154
									5	4	9	9							
05	4402	X	2497	-0-		-1905	-0-		43	1	2441	3	N	7					161
									5	4	8	9							
06	4260	X	2404	-0-		-1856	-0-		47	1	2343	3	N	8					169
									5	4	9	9							

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	533	-0-		-583	-0-		363	1	163	3	N	5	1	8			90
									1	4	6	9							
02	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-		393	1	2880	3	N	12	1	8			101
									1	4	13	9							
03	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-		425	1	3197	3	N	17	1	8			117
									2	4	19	9							
04	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-		375	1	3458	3	N	10	1	8			126
									1	4	11	9							
05	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-		281	1	3498	3	N	5	1	8			130
									1	4	6	9							
06	4758	X	4758	-0-		-0-	-0-		2	1	4739	3	N	14	1	8			143
									2	4	15	9							

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7181	X	7181	-0-		-0-	-0-		7181	3			N	-0-					27
02	6713	X	6713	-0-		-0-	-0-		6713	3			N	-0-					27
03	7140	X	7140	-0-		-0-	-0-		7140	3			N	-0-					27
04	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-		2	1	3980	3	N	-0-					27
05	1364	X	1364	-0-		-0-	-0-		1364	3			N	-0-					27
06	1375	X	1375	-0-		-0-	-0-		184	1	1191	3	N	-0-					27

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3383	-0-		-275	-0-		2	1	3349	3	N	29					120
									32	9									
02	3136	X	2691	-0-		-445	-0-		2	1	2681	3	N	7					127
									8	9									
03	3454	X	3454	-0-		-0-	-0-		2	1	3448	3	N	4					131
									4	9									
04	3311	X	3311	-0-		-0-	-0-		2	1	3309	3	N	-0-					131
05	3596	X	3596	-0-		-0-	-0-		2	1	3594	3	N	-0-					131
06	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-		2	1	3983	3	N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3588	-0-	488	488	306	1	3278	3	N	4	2	8			88
							4	9									
02	2723	N	2235	-0-	-488	-0-	307	1	1916	3	N	10	3	8			95
							1	4	11	9							
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	382	1	2531	3	N	12	2	8			105
							1	4	13	9							
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	315	1	3973	3	N	5	4	8			106
							6	9									
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	291	1	5599	3	N	8	3	8			111
							1	4	9	9							
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	255	1	5884	3	N	21	1	8			131
							2	4	23	9							

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	270	1	2461	3	N	44					71
							2	4	48	9							
02	2716	N	2011	-0-	-705	-0-	217	1	1763	3	N	26	1	8			96
							2	4	29	9							
03	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	313	1	2262	3	N	29					125
							2	4	32	9							
04	2700	N	2254	-0-	-446	-0-	65	1	2155	3	N	29	1	8			153
							2	4	32	9							
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2435	3	2	4	N	27	1	8			179
							30	9									
06	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2398	3	4	4	N	81	209	1			51
							89	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

01	8308	X	4433	-0-	-3875	-0-	2	1	4421	3	N	5					152
							4	4	6	9							
02	7532	X	6964	-0-	-568	-0-	2	1	6947	3	N	10					162
							4	4	11	9							
03	8525	X	5935	-0-	-2590	-0-	2	1	5902	3	N	24					186
							5	4	26	9							
04	8250	X	5295	-0-	-2955	-0-	2	1	5285	3	N	4					190
							4	4	4	9							
05	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	2	1	10424	3	N	12					202
							5	4	13	9							
06	7470	X	5885	-0-	-1585	-0-	213	1	5669	3	N	-0-					202
							3	4									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5224	-0-	-108	-0-	5202 20	3 9	2	4	N	18					178
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4913 24	3 9	2	4	N	22	168	1			32
03	5332	X	3651	-0-	-1681	-0-	3643 7	3 9	1	4	N	6					38
04	5160	X	145	-0-	-5015	-0-	145	1			N	-0-					38
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					38
06	5160	X	5	-0-	-5155	-0-	4	1	1	9	N	1					39

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	2	1	5774	3	N	-0-					133
02	5348	X	5171	-0-	-177	-0-	2	1	5169	3	N	-0-					133
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	2	1	6060	3	N	-0-					133
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	6399	3	N	1	1	8			133
05	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	2	1	7536	3	N	-0-					133
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	2	1	8159	3	N	-0-					133

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	4262 3 18 9	N	16			50
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	3191 3 9 9	N	8	1 8		57
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9	4121 3	N	3			60
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	3203 3	N	1			61
05	868	X	2	-0-	-866	-0-	2 1		N	-0-			61
06	840	X	2	-0-	-838	-0-	2 1		N	-0-			61

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	157 1 12 4	823 3 81 9	N	74			255
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	144 1 11 4	641 3 76 9	N	69	2 8		322
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	171 1 12 4	530 3 57 9	N	52	184 1	1 8	189
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	141 1 12 4	970 3 54 9	N	49			238
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	91 1 12 4	1066 3 58 9	N	53	1 8		290
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	156 1 9 4	512 3 29 9	N	26	1 8		315

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7938	-0-	-1362	-0-	2 1 6 4	7926 3 4 9	N	4			110
02	8400	X	6784	-0-	-1616	-0-	2 1 5 4	6776 3 1 9	N	1			111
03	8308	X	7782	-0-	-526	-0-	2 1 5 4	7775 3	N	-0-			111
04	7860	X	7147	-0-	-713	-0-	2 1 6 4	7136 3 3 9	N	3			114
05	8122	X	6993	-0-	-1129	-0-	2 1 5 4	6986 3	N	-0-			114
06	7680	X	6246	-0-	-1434	-0-	2 1 5 4	6239 3	N	-0-			114

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6137	-0-	-1	-0-	2 1 8 4	6118 3 9 9	N	8			63
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	2 1 6 4	6160 3 7 9	N	6			69
03	6138	X	4927	-0-	-1211	-0-	2 1 6 4	4918 3 1 9	N	1			70
04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	2 1 5 4	6128 3 2 9	N	2			72
05	6138	X	5385	-0-	-753	-0-	2 1 5 4	5378 3	N	-0-			72
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			N	NO RPT			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	195	1	2767	3	N	10					50
							15	4	11	9							
02	2996	X	2398	-0-	-598	-0-	153	1	2217	3	N	12					62
							15	4	13	9							
03	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	158	1	2409	3	N	9	1	8			70
							16	4	10	9							
04	2880	X	1911	-0-	-969	-0-	243	1	1649	3	N	4					74
							15	4	4	9							
05	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	274	1	2328	3	N	-0-					74
							14	4									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	208	1	2900	3	N	9					83
							15	4	10	9							

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	183	1	2304	3	N	46					143
							3	4	51	9							
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	205	1	1903	3	N	34	130	1			47
							2	4	37	9							
03	2604	N	1955	-0-	-649	-0-	210	1	1707	3	N	32	1	8			78
							3	4	35	9							
04	2460	N	1618	-0-	-842	-0-	163	1	1420	3	N	30					108
							2	4	33	9							
05	2387	N	1616	-0-	-771	-0-	146	1	1458	3	N	10					118
							1	4	11	9							
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	199	1	2076	3	N	33					151
							2	4	36	9							

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	199	1	2624	3	N	35	1	8			106
							2	4	39	9							
02	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	209	1	2162	3	N	20	51	1	1	8	74
							1	4	22	9							
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	259	1	2598	3	N	21					95
							2	4	23	9							
04	3000	N	3191	-0-	191	191	201	1	2968	3	N	18					113
							2	4	20	9							
05	3100	N	3341	-0-	241	432	208	1	3119	3	N	11	1	8			123
							2	4	12	9							
06	3000	N	2910	-0-	-90	342	201	1	2687	3	N	18					141
							2	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	2	1	3734	3	N	13					94
							1	4	14	9							
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	2	1	3605	3	N	8					102
							1	4	9	9							
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	2	1	3951	3	N	6					108
							1	4	7	9							
04	3690	X	3686	-0-	-4	-0-	2	1	3676	3	N	6					114
							1	4	7	9							
05	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	2	1	3863	3	N	-0-					114
06	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	2	1	3659	3	N	2					116
							2	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	356	-0-	-171	-0-	254	1	9	3	N	75	2	8			462
							10	4	83	9							
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	192	1	15	3	N	114	1	8			575
							11	4	125	9							
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	267	1	73	3	N	64	1	8			638
							9	4	70	9							
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	253	1	4	4	N	-0-					638
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	198	1	4	4	N	1	1	8			638
							1	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	361	1	15	3	N	3	182	1	2	8	457
							4	4	3	9							

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	125	1	1549	3	N	13					159
							7	4	14	9							
02	1512	N	117	-0-	-1395	-0-	112	1	5	4	N	-0-					159
03	1643	N	249	-0-	-1394	-0-	26	1	221	3	N	-0-					159
							2	4									
04	1650	N	12	-0-	-1638	-0-	12	3			N	-0-					159
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					159
06	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	3			N	-0-					159

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	3	N	3					37
							3	9									
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2	1	2515	3	N	-0-					37
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2	1	2568	3	N	-0-					37
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2	1	2646	3	N	-0-					37
05	3100	N	3342	-0-	242	242	2	1	3340	3	N	-0-					37
06	2490	N	1723	-0-	-767	-0-	2	1	1716	3	N	4					41
							1	4	4	9							

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			11
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

01	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	3			N	-0-					28
02	3388	X	2669	-0-	-719	-0-	2669	3			N	-0-					28
03	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3315	3	2	9	N	2					30
04	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	3143	3	1	4	N	3					33
							3	9									
05	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3655	3	2	9	N	2					35
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3708	3	1	9	N	1					36

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

01	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	4130	3	1	4	N	7					88
							8	9									
02	4032	X	3806	-0-	-226	-0-	3805	3	1	9	N	1					89
03	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4359	3	2	9	N	2					91
04	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4147	3	3	9	N	3					94
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4517	3	1	9	N	1					95
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					95

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

01	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2	1	2899	3	N	-0-					158
02	3024	X	2493	-0-	-531	-0-	2	1	2491	3	N	-0-					158
03	3348	X	2493	-0-	-855	-0-	2	1	2484	3	N	5					163
							1	4	6	9							
04	3240	X	2442	-0-	-798	-0-	2	1	2435	3	N	4					167
							1	4	4	9							
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	2	1	3224	3	N	-0-					167
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	2	1	3507	3	N	-0-					167

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					166
02	4284	X	4213	-0-	-71	-0-	4213	3			N	-0-					166
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					166
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					166
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5510	3	1	9	N	1					167
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					167

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					31
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	9	N	1	1	8			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3556	-0-		-1342	-0-		2	1	3553	3	N	1					84
									1	9									
02	4340	X	3151	-0-		-1189	-0-		2	1	3147	3	N	2					86
									2	9									
03	4805	X	3425	-0-		-1380	-0-		2	1	3415	3	N	6					92
									1	4	7	9							
04	4650	X	2877	-0-		-1773	-0-		2	1	2868	3	N	5					97
									1	4	6	9							
05	4123	X	3756	-0-		-367	-0-		2	1	3754	3	N	-0-					97
06	4492	X	4492	-0-		-0-	-0-		2	1	4490	3	N	-0-					97

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	955	-0-		-2083	-0-		245	1	698	3	N	-0-					30
									12	4									
02	3209	X	3209	-0-		-0-	-0-		215	1	2974	3	N	8	1	8			37
									11	4	9	9							
03	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-		256	1	3251	3	N	3					40
									10	4	3	9							
04	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-		268	1	3030	3	N	-0-					40
									10	4									
05	3565	X	3345	-0-		-220	-0-		277	1	3056	3	N	2					42
									10	4	2	9							
06	3450	X	3192	-0-		-258	-0-		279	1	2883	3	N	16					58
									12	4	18	9							

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-		311	1	2705	3	N	1	1	8			-0-
									3	4	1	9							
02	2492	X	1503	-0-		-989	-0-		259	1	1235	3	N	5	2	8			3
									3	4	6	9							
03	2759	X	1928	-0-		-831	-0-		335	1	1582	3	N	7	2	8			8
									3	4	8	9							
04	3955	X	3955	-0-		-0-	-0-		311	1	3632	3	N	8	4	8			12
									3	4	9	9							
05	4365	X	4365	-0-		-0-	-0-		347	1	4005	3	N	9	3	8			18
									3	4	10	9							
06	3000	N	4270	-0-		1270	1270		321	1	3939	3	N	6	1	8			23
									3	4	7	9							

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4762	-0-		-1779	-0-		368	1	4367	3	N	19	1	8			90
									6	4	21	9							
02	5236	X	4297	-0-		-939	-0-		360	1	3910	3	N	20	1	8			109
									5	4	22	9							
03	5859	X	5335	-0-		-524	-0-		415	1	4869	3	N	44	152	1	1	8	-0-
									3	4	48	9							
04	5670	X	5064	-0-		-606	-0-		358	1	4675	3	N	25	2	8			23
									3	4	28	9							
05	5859	X	5136	-0-		-723	-0-		412	1	4696	3	N	23	1	8			45
									3	4	25	9							
06	5160	X	4972	-0-		-188	-0-		384	1	4561	3	N	22					67
									3	4	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	461	1	3389	3	N	11	1	8			45
							12	9									
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	433	1	2641	3	N	8	1	8			52
							9	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	486	1	2984	3	N	9	30	1	1	8	30
							10	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	487	1	2739	3	N	9	2	8			37
							10	9									
05	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	489	1	2107	3	N	6	1	8			42
							7	9									
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	487	1	1800	3	N	8					50
							9	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	2	1	1346	3	N	47					181
							4	4	52	9							
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	N	39					220
							4	4	43	9							
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	2	1	1253	3	N	77	177	1			120
							7	4	85	9							
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	2	1	816	3	N	8					128
							1	4	9	9							
05	868	N	669	-0-	-199	-0-	2	1	615	3	N	44					172
							4	4	48	9							
06	840	N	181	-0-	-659	-0-	1	1	166	3	N	12					184
							1	4	13	9							

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	4233	3	4	4	N	47					60
							52	9									
02	4144	X	3754	-0-	-390	-0-	3728	3	2	4	N	22					82
							24	9									
03	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	3961	3	2	4	N	40	122	1			-0-
							44	9									
04	4140	X	3863	-0-	-277	-0-	3837	3	2	4	N	22					22
							24	9									
05	4278	X	4074	-0-	-204	-0-	4039	3	3	4	N	29					51
							32	9									
06	4140	X	4038	-0-	-102	-0-	4000	3	4	4	N	31					82
							34	9									

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	102	1	4324	3	N	27					37
							3	4	30	9							
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	67	1	3802	3	N	23					60
							2	4	25	9							
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	71	1	4890	3	N	41	99	1			2
							2	4	45	9							
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	59	1	4740	3	N	30					32
							2	4	33	9							
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	73	1	4821	3	N	33	1	8			64
							3	4	36	9							
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	80	1	4345	3	N	23					87
							2	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	5154	3	2	4	N	31					66
							34	9									
02	4704	X	4609	-0-	-95	-0-	4595	3	1	4	N	12	1	8			77
							13	9									
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5136	3	3	4	N	44	65	1	1	8	55
							48	9									
04	5010	X	4912	-0-	-98	-0-	4888	3	2	4	N	20					75
							22	9									
05	5177	X	4938	-0-	-239	-0-	4922	3	1	4	N	14					89
							15	9									
06	5010	X	4397	-0-	-613	-0-	4387	3	1	4	N	8					97
							9	9									

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

01	3844	X	2612	-0-	-1232	-0-	2	1	2601	3	N	7					62
							1	4	8	9							
02	3472	X	2309	-0-	-1163	-0-	2	1	2300	3	N	5					67
							1	4	6	9							
03	3131	X	2602	-0-	-529	-0-	2	1	2594	3	N	5					72
							6	9									
04	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	2	1	2465	3	N	2					74
							2	9									
05	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	2	1	2550	3	N	-0-					74
06	2520	X	2450	-0-	-70	-0-	2	1	2448	3	N	-0-					74

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

01	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	2	1	3306	3	N	24					42
							5	4	26	9							
02	3304	X	2949	-0-	-355	-0-	2	1	2932	3	N	10					52
							4	4	11	9							
03	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	2	1	3213	3	N	12					64
							4	4	13	9							
04	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	2	1	3044	3	N	9					73
							4	4	10	9							
05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	2	1	3342	3	N	10					83
							4	4	11	9							
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	2	1	3242	3	N	10					93
							4	4	11	9							

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

01	5115	X	4825	-0-	-290	-0-	2	1	4813	3	N	8					61
							1	4	9	9							
02	4704	X	4312	-0-	-392	-0-	2	1	4307	3	N	3					64
							3	9									
03	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	2	1	4952	3	N	2					66
							2	9									
04	5040	X	4961	-0-	-79	-0-	2	1	4959	3	N	-0-					66
05	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	2	1	4864	3	N	2					68
							2	9									
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	2	1	4892	3	N	3					71
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	947	1	681	3	N	10	10	8			12
							11	9									
02	812	X	714	-0-	-98	-0-	703	1	11	9	N	10	10	8			12
03	992	X	923	-0-	-69	-0-	914	1	9	9	N	8	8	8			12
04	1590	X	942	-0-	-648	-0-	929	1	13	9	N	12	12	8			12
05	1643	X	590	-0-	-1053	-0-	577	1	13	9	N	12	12	8			12
06	1590	X	554	-0-	-1036	-0-	546	1	8	9	N	7	7	8			12

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	43	1	1763	3	N	69	2	8			91
							3	4	76	9							
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	295	1	1138	3	N	61	2	8			150
							67	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	335	1	1433	3	N	58	163	1	1	8	44
							64	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	315	1	1676	3	N	92	4	8			132
							101	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	295	1	1675	3	N	105	176	1	1	8	60
							116	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	297	1	1593	3	N	55	1	8			114
							61	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	329	1	1392	3	N	97	164	1	1	8	82
							8	4	107	9							
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	255	1	1482	3	N	96	1	8			177
							7	4	106	9							
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	303	1	2129	3	N	159	329	1	2	8	5
							14	4	175	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	314	1	1747	3	N	103	1	8			107
							10	4	113	9							
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	347	1	1389	3	N	98	174	1	1	8	30
							9	4	108	9							
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	325	1	1462	3	N	96	1	8			125
							9	4	106	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	354	-0-		-483	-0-		345	1	7	4	N	2	2	8			5
									2	9									
02	1233	X	1233	-0-		-0-	-0-		346	1	863	3	N	13	13	8			5
									10	4	14	9							
03	961	X	517	-0-		-444	-0-		400	1	14	4	N	94	7	8			92
									103	9									
04	930	X	446	-0-		-484	-0-		423	1	11	4	N	11	10	8			93
									12	9									
05	1364	X	470	-0-		-894	-0-		428	1	12	4	N	27	6	8			114
									30	9									
06	1320	X	383	-0-		-937	-0-		358	1	11	4	N	13	5	8			122
									14	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					41
03	15	N	-0-	-0-		-15	-0-						N	1					42
04	15	N	15	-0-		-0-	-0-		15	3			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					42

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	953	-0-		-659	-0-		2	1	938	3	N	5					32
									7	4	6	9							
02	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-		2	1	1251	3	N	13	1	8			44
									7	4	14	9							
03	1674	N	757	-0-		-917	-0-		2	1	733	3	N	13					57
									8	4	14	9							
04	930	N	878	-0-		-52	-0-		2	1	862	3	N	6	1	8			62
									7	4	7	9							
05	1426	N	1354	-0-		-72	-0-		2	1	1343	3	N	-0-					62
									9	4									
06	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-		2	1	1480	3	N	7					69
									10	4	8	9							

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	152	-0-		-3320	-0-		151	1	1	9	N	1	1	8			91
02	2576	X	211	-0-		-2365	-0-		196	1	13	3	N	2	2	8			91
									2	9									
03	1085	X	520	-0-		-565	-0-		220	1	299	3	N	1	1	8			91
									1	9									
04	740	X	740	-0-		-0-	-0-		138	1	602	3	N	-0-					91
05	1467	X	1467	-0-		-0-	-0-		98	1	1369	3	N	-0-					91
06	1250	X	1250	-0-		-0-	-0-		49	1	1201	3	N	-0-					91

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	261	-0-		-142	-0-		257	1	4	9	N	4	4	8			16
02	364	X	174	-0-		-190	-0-		172	1	2	9	N	2	2	8			16
03	372	X	191	-0-		-181	-0-		188	1	3	9	N	3	3	8			16
04	330	X	247	-0-		-83	-0-		244	1	3	9	N	3	3	8			16
05	310	X	306	-0-		-4	-0-		300	1	6	9	N	5	5	8			16
06	310	X	310	-0-		-0-	-0-		304	1	6	9	N	5	5	8			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

01	7750	X	6954	-0-	-796	-0-	6940	3	5	4	N	8					88
							9	9									
02	7000	X	6167	-0-	-833	-0-	6147	3	6	4	N	13					101
							14	9									
03	7874	X	7666	-0-	-208	-0-	7644	3	9	4	N	12					113
							13	9									
04	7620	X	7578	-0-	-42	-0-	7567	3	7	4	N	4					117
							4	9									
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8193	3	6	4	N	3					120
							3	9									
06	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7546	3	5	4	N	3					123
							3	9									

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

01	4712	X	4293	-0-	-419	-0-	4267	3	3	4	N	21					160
							23	9									
02	4116	X	3244	-0-	-872	-0-	3231	3	5	4	N	7	1	8			166
							8	9									
03	4557	X	3020	-0-	-1537	-0-	3005	3	6	4	N	8	1	8			173
							9	9									
04	4410	X	3379	-0-	-1031	-0-	3361	3	4	4	N	13	2	8			184
							14	9									
05	4557	X	3318	-0-	-1239	-0-	3305	3	6	4	N	6	1	8			189
							7	9									
06	4140	X	2964	-0-	-1176	-0-	2954	3	3	4	N	6	180	1			15
							7	9									

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					42
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1745	3	2	9	N	2	2	8			42
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2679	3	21	9	N	19	1	8			60
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2419	3	12	9	N	11	1	8			70
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2437	3	14	9	N	13	1	8			82
06	2610	X	2231	-0-	-379	-0-	2222	3	9	9	N	8					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6391	-0-		-336	-0-		2	1	6386	3	N	-0-					151
									3	4									
02	6076	X	5279	-0-		-797	-0-		2	1	5274	3	N	-0-					151
									3	4									
03	6541	X	5515	-0-		-1026	-0-		36	1	5477	3	N	-0-					151
									2	4									
04	7046	X	7046	-0-		-0-	-0-		2	1	7041	3	N	-0-					151
									3	4									
05	7050	X	7050	-0-		-0-	-0-		2	1	7045	3	N	-0-					151
									3	4									
06	6605	X	6605	-0-		-0-	-0-		2	1	6600	3	N	-0-					151
									3	4									

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-		-0-	-0-		2	1	3463	3	N	27					106
									9	4	30	9							
02	2856	X	2536	-0-		-320	-0-		2	1	2510	3	N	15	1	8			120
									7	4	17	9							
03	3162	X	2785	-0-		-377	-0-		2	1	2731	3	N	39	151	1	1	8	7
									9	4	43	9							
04	3060	X	2974	-0-		-86	-0-		2	1	2932	3	N	28	1	8			34
									9	4	31	9							
05	3162	X	2426	-0-		-736	-0-		2	1	2404	3	N	11	1	8			44
									8	4	12	9							
06	3060	X	2861	-0-		-199	-0-		2	1	2821	3	N	26					70
									9	4	29	9							

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1040	-0-		-169	-0-		98	1	910	3	N	22					273
									8	4	24	9							
02	980	N	961	-0-		-19	-0-		93	1	835	3	N	23					296
									8	4	25	9							
03	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-		116	1	937	3	N	34	318	1			12
									10	4	37	9							
04	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-		112	1	902	3	N	30					42
									10	4	33	9							
05	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-		92	1	972	3	N	25					67
									9	4	28	9							
06	1050	N	991	-0-		-59	-0-		120	1	834	3	N	25					92
									9	4	28	9							

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2983	-0-		-24	-0-		2	1	2979	3	N	2					39
									2	9									
02	2749	X	2749	-0-		-0-	-0-		2	1	2747	3	N	-0-					39
03	3007	X	2312	-0-		-695	-0-		2	1	2310	3	N	-0-					39
04	2910	X	2012	-0-		-898	-0-		2	1	2009	3	N	1					40
									1	9									
05	3038	X	1927	-0-		-1111	-0-		2	1	1925	3	N	-0-					40
06	2940	X	2139	-0-		-801	-0-		2	1	2137	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2978	-0-		-60	-0-	2	1	2951	3	N	21					61
								2	4	23	9							
02	2744	X	2607	-0-		-137	-0-	2	1	2587	3	N	15					76
								1	4	17	9							
03	3038	X	3007	-0-		-31	-0-	2	1	2957	3	N	41	117	1			-0-
								3	4	45	9							
04	2978	X	2978	-0-		-0-	-0-	2	1	2966	3	N	8	1	8			7
								1	4	9	9							
05	2976	X	2800	-0-		-176	-0-	2	1	2790	3	N	6					13
								1	4	7	9							
06	2910	X	2667	-0-		-243	-0-	2	1	2656	3	N	7					20
								1	4	8	9							

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	X	2773	-0-		-0-	-0-	2	1	2754	3	N	12					89
								4	4	13	9							
02	2509	X	2509	-0-		-0-	-0-	2	1	2492	3	N	10	1	8			98
								4	4	11	9							
03	2718	X	2718	-0-		-0-	-0-	2	1	2678	3	N	30	93	1			35
								5	4	33	9							
04	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-	2	1	2688	3	N	4	1	8			38
								3	4	4	9							
05	2480	X	2148	-0-		-332	-0-	2	1	2141	3	N	2					40
								3	4	2	9							
06	2448	X	2448	-0-		-0-	-0-	2	1	2440	3	N	3					43
								3	4	3	9							

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-		-2356	-0-					N	-0-					4
02	1680	X	-0-	-0-		-1680	-0-					N	-0-					4
03	341	X	190	-0-		-151	-0-	1	1	189	3	N	-0-					4
04	445	X	445	-0-		-0-	-0-	1	1	444	3	N	-0-					4
05	576	X	576	-0-		-0-	-0-	2	1	574	3	N	-0-					4
06	180	X	173	-0-		-7	-0-	1	1	172	3	N	-0-					4

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8368	X	8368	-0-		-0-	-0-	26	1	8300	3	N	35	1	8			86
								3	4	39	9							
02	6356	X	4767	-0-		-1589	-0-	90	1	4657	3	N	16	1	8			101
								2	4	18	9							
03	7037	X	5388	-0-		-1649	-0-	145	1	5191	3	N	44	1	8			144
								4	4	48	9							
04	6810	X	4730	-0-		-2080	-0-	165	1	4529	3	N	30	1	8			173
								3	4	33	9							
05	7037	X	4724	-0-		-2313	-0-	156	1	4533	3	N	29	1	8			201
								3	4	32	9							
06	6810	X	5273	-0-		-1537	-0-	118	1	5103	3	N	43					244
								5	4	47	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	341	1	428	3	N	7	2	8			115
							1	4	8	9							
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	297	1	934	3	N	9	3	8			121
							1	4	10	9							
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	308	1	1327	3	N	12	2	8			131
							1	4	13	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	297	1	1872	3	N	13	4	8			140
							1	4	14	9							
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	296	1	2088	3	N	7	2	8			145
							1	4	8	9							
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	266	1	1820	3	N	6	1	8			150
							1	4	7	9							

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3952	-0-	-1721	-0-	129	1	3778	3	N	41	1	8			142
							45	9									
02	5124	X	3217	-0-	-1907	-0-	149	1	3025	3	N	39	166	1	1	8	14
							43	9									
03	5673	X	3832	-0-	-1841	-0-	112	1	3695	3	N	23	1	8			36
							25	9									
04	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	111	1	3666	3	N	24	1	8			59
							26	9									
05	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	121	1	3804	3	N	17	1	8			75
							19	9									
06	3810	X	3232	-0-	-578	-0-	141	1	3070	3	N	19					94
							21	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1727	-0-	-2210	-0-	173	1	1549	3	N	2	1	8			13
							3	4	2	9							
02	3556	X	2998	-0-	-558	-0-	233	1	2725	3	N	32	3	8			42
							5	4	35	9							
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	201	1	3488	3	N	13	1	8			54
							4	4	14	9							
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	246	1	2422	3	N	3	2	8			55
							3	4	3	9							
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	185	1	3312	3	N	11	2	8			64
							4	4	12	9							
06	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	177	1	3392	3	N	1	1	8			64
							3	4	1	9							

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	483	-0-	-2152	-0-	444	1	3	4	N	33	1	8			44
							36	9									
02	2072	N	362	-0-	-1710	-0-	324	1	3	4	N	32	3	8			73
							35	9									
03	744	N	530	-0-	-214	-0-	419	1	6	4	N	95	167	1	1	8	-0-
							105	9									
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	334	1	2	4	N	15	2	8			13
							17	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	411	1	507	3	N	60	3	8			70
							7	4	66	9							
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	423	1	612	3	N	47					117
							6	4	52	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	915	-0-	-1193	-0-	2	1	900	3	N	3					71
							10	4	3	9							
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	2	1	681	3	N	2					73
							9	4	2	9							
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2	1	2653	3	N	4					77
							11	4	4	9							
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	334	1	2464	3	N	8					85
							11	4	9	9							
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	363	1	2433	3	N	5					90
							11	4	6	9							
06	2580	N	1812	-0-	-768	-0-	345	1	1458	3	N	-0-					90
							9	4									

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	101	1	6200	3	N	1	1	8			14
							17	4	1	9							
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	113	1	2991	3	N	1	1	8			14
							14	4	1	9							
03	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	192	1	2112	3	N	-0-					14
							15	4									
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	173	1	2219	3	N	1	1	8			14
							16	4	1	9							
05	2480	X	1581	-0-	-899	-0-	154	1	1411	3	N	1	1	8			14
							15	4	1	9							
06	2400	X	1883	-0-	-517	-0-	189	1	1677	3	N	-0-					14
							17	4									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	287	-0-	-1635	-0-	287	1			N	-0-					18
02	952	N	216	-0-	-736	-0-	215	1	1	9	N	1	1	8			18
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	183	1	1567	3	N	1	1	8			18
							1	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	205	1	1066	3	N	1	1	8			18
							1	9									
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	163	1	2571	3	N	3	1	8			20
							3	9									
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					20

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	82	1	2290	3	N	20	1	8			55
							1	4	22	9							
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	94	1	1709	3	N	-0-					55
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	173	1	2182	3	N	-0-					55
04	2310	N	2058	-0-	-252	-0-	106	1	1952	3	N	-0-					55
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	3	N	-0-					55
06	2280	N	2048	-0-	-232	-0-	61	1	1986	3	N	1	1	8			55
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	559	1	1092	3	N	76	1	8			125
							14	4	84	9							
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	562	1	551	3	N	66	1	8			190
							12	4	73	9							
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	3	N	78	2	8			266
							13	4	86	9							
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2	1	2455	3	N	100	185	1	2	8	179
							15	4	110	9							
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	165	1	2240	3	N	104	2	8			281
							14	4	114	9							
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	222	1	2183	3	N	102	2	8			381
							14	4	112	9							

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

01	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	139	1	1587	3	N	-0-					15
							3	4									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	131	1	1259	3	N	9					24
							3	4	10	9							
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	181	1	1719	3	N	3					27
							3	4	3	9							
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	164	1	1890	3	N	-0-					27
							3	4									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1986	3	N	-0-					27
							3	4									
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	3	N	-0-					27
							3	4									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	593	1	1142	3	N	-0-					141
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	271	1	830	3	N	-0-					141
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2	1	2524	3	N	2					143
							2	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	433	1	1433	3	N	-0-					143
05	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	1			N	-0-					143
06	900	N	588	-0-	-312	-0-	587	1	1	9	N	1	1	8			143

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2	1	2635	3	N	4					203
							4	9									
02	2352	N	2259	-0-	-93	-0-	2	1	2250	3	N	6					209
							7	9									
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2	1	2682	3	N	-0-					209
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2	1	2693	3	N	-0-					209
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2	1	2649	3	N	-0-					209
06	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	2	1	2560	3	N	5	178	1			36
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5948	-0-		-593	-0-		5934	3	5	4	N	8					97
									9	9									
02	6070	X	6070	-0-		-0-	-0-		6059	3	4	4	N	6					103
									7	9									
03	6045	X	5740	-0-		-305	-0-		5725	3	5	4	N	9					112
									10	9									
04	5760	X	5156	-0-		-604	-0-		5143	3	5	4	N	7					119
									8	9									
05	6634	X	6189	-0-		-445	-0-		6153	3	7	4	N	26	1	8			144
									29	9									
06	6420	X	5660	-0-		-760	-0-		5645	3	5	4	N	9					153
									10	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3113	-0-		-1041	-0-		148	1	2948	3	N	14	1	8			37
									2	4	15	9							
02	3752	X	2307	-0-		-1445	-0-		283	1	2008	3	N	14	4	8			47
									1	4	15	9							
03	4588	X	3946	-0-		-642	-0-		405	1	3525	3	N	13	1	8			59
									2	4	14	9							
04	4440	X	3854	-0-		-586	-0-		392	1	3442	3	N	15	4	8			70
									3	4	17	9							
05	4588	X	3069	-0-		-1519	-0-		268	1	2780	3	N	17	3	8			84
									2	4	19	9							
06	3810	X	2719	-0-		-1091	-0-		377	1	2303	3	N	33	1	8			116
									3	4	36	9							

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-		-0-	-0-		11	3			N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	4					113
04	11	N	-0-	-0-		-11	-0-						N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	1					114
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					114

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	295	-0-		-2061	-0-		2	1	289	3	N	1					22
									3	4	1	9							
02	2128	X	1136	-0-		-992	-0-		2	1	1109	3	N	19	2	8			39
									4	4	21	9							
03	2356	X	801	-0-		-1555	-0-		2	1	779	3	N	14					53
									5	4	15	9							
04	2280	X	761	-0-		-1519	-0-		2	1	731	3	N	21	1	8			73
									5	4	23	9							
05	2356	X	1940	-0-		-416	-0-		2	1	1909	3	N	22	1	8			94
									5	4	24	9							
06	2583	X	2583	-0-		-0-	-0-		2	1	2536	3	N	35	1	8			128
									6	4	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	2	1	4990	3	N	10					68
							8	4	11	9							
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	2	1	5645	3	N	10					78
							7	4	11	9							
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	2	1	5916	3	N	7	1	8			84
							8	4	8	9							
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	2	1	5643	3	N	2					86
							8	4	2	9							
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	2	1	5904	3	N	-0-					86
							8	4									
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2	1	5422	3	N	-0-					86
							8	4									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	1	3	9	N	3	3	8			51
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	1	8	9	N	7	7	8			51
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	1	3	9	N	3	3	8			51
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	1	10	9	N	9	9	8			51
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	781	1	12	9	N	11	11	8			51
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	1	3	9	N	3	3	8			51

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	263	1	3253	3	N	9	2	8			31
							10	9									
02	3388	X	2254	-0-	-1134	-0-	814	1	1425	3	N	14	3	8			42
							15	9									
03	3751	X	2938	-0-	-813	-0-	901	1	2026	3	N	10	1	8			51
							11	9									
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	872	1	3017	3	N	16	4	8			63
							18	9									
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	901	1	3643	3	N	24	4	8			83
							26	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	872	1	3452	3	N	17	1	8			99
							19	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	293	1	1301	3	N	46					50
							8	4	51	9							
02	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	147	1	1095	3	N	29					79
							6	4	32	9							
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2	1	1966	3	N	41					120
							9	4	45	9							
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	326	1	1592	3	N	47					167
							9	4	52	9							
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	290	1	1900	3	N	34	188	1			13
							8	4	37	9							
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	288	1	1882	3	N	44					57
							10	4	48	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	703	1	2491	3	N	105	155	1	3	8	358
							13	4	116	9							
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	749	1	546	3	N	77	2	8			433
							10	4	85	9							
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	901	1	3356	3	N	136	3	8			566
							16	4	150	9							
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	872	1	3546	3	N	111	185	1	3	8	489
							14	4	122	9							
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	895	1	3636	3	N	107	3	8			593
							14	4	118	9							
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	872	1	3325	3	N	103	330	1	3	8	363
							13	4	113	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

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-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

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-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

01	7719	X	7227	-0-	-492	-0-	25	1	7184	3	N	5					81
							12	4	6	9							
02	6944	X	5077	-0-	-1867	-0-	68	1	4994	3	N	5	1	8			85
							9	4	6	9							
03	7595	X	6213	-0-	-1382	-0-	156	1	6034	3	N	9					94
							13	4	10	9							
04	7140	X	6342	-0-	-798	-0-	104	1	6166	3	N	51	1	8			144
							16	4	56	9							
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	105	1	7482	3	N	139	183	1			100
							18	4	153	9							
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	94	1	7091	3	N	47					147
							14	4	52	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	2	1	6772	3	N	-0-					96
							3	4									
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	2	1	6047	3	N	1	1	8			96
							3	4	1	9							
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	2	1	6055	3	N	1	1	8			96
							3	4	1	9							
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	2	1	6616	3	N	6	1	8			101
							6	4	7	9							
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	2	1	7323	3	N	9					110
							8	4	10	9							
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	2	1	7188	3	N	-0-					110
							3	4									

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	879	1	2	4	N	14	2	8			149
							15	9									
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	748	1	2	4	N	17	3	8			163
							19	9									
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	748	1	4	9	N	4	2	8			165
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	770	1	2	9	N	2	2	8			165
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	799	1	1	4	N	7					172
							8	9									
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	648	1	2	9	N	2					174

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2557	-0-	-1566	-0-	201	1	2348	3	N	6					50
							1	4	7	9							
02	3724	X	2158	-0-	-1566	-0-	229	1	1916	3	N	10					60
							2	4	11	9							
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	41	1	4660	3	N	12					72
							2	4	13	9							
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	2	1	4627	3	N	3					75
							1	4	3	9							
05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	2	1	7580	3	N	15					90
							2	4	17	9							
06	4560	X	2898	-0-	-1662	-0-	193	1	2692	3	N	11					101
							1	4	12	9							

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4510	X	4088	-0-	-422	-0-	207	1	3878	3	N	-0-					54
							3	4									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	140	1	3157	3	N	-0-					54
							3	4									
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	367	1	1828	3	N	-0-					54
							3	4									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	314	1	1480	3	N	3					57
							3	4	3	9							
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	405	1	2951	3	N	13					70
							5	4	14	9							
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	202	1	2794	3	N	12					82
							5	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6437	3	3	4	N	1					59
							1	9									
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5956	3	3	4	N	5					64
							6	9									
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6298	3	3	4	N	1					65
							1	9									
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6284	3	3	4	N	5					70
							6	9									
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6489	3	3	4	N	2					72
							2	9									
06	6090	X	5832	-0-	-258	-0-	5826	3	3	4	N	3					75
							3	9									

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	139	1	2658	3	N	37	1	8			176
							3	4	41	9							
02	2520	X	1139	-0-	-1381	-0-	125	1	991	3	N	19	1	8			194
							2	4	21	9							
03	2883	X	1032	-0-	-1851	-0-	142	1	883	3	N	4					198
							3	4	4	9							
04	2790	X	893	-0-	-1897	-0-	148	1	720	3	N	11	1	8			208
							13	4	12	9							
05	2883	X	1261	-0-	-1622	-0-	132	1	1109	3	N	5					213
							14	4	6	9							
06	2760	X	1445	-0-	-1315	-0-	125	1	1287	3	N	8					221
							24	4	9	9							

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	316	1	1168	3	N	19					202
							2	4	21	9							
02	1652	N	1242	-0-	-410	-0-	249	1	989	3	N	4					206
							4	9									
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	319	1	1197	3	N	32	183	1			55
							1	4	35	9							
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	276	1	1226	3	N	5					60
							1	4	6	9							
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	273	1	1251	3	N	4	1	8			63
							4	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	291	1	1204	3	N	9					72
							1	4	10	9							

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	2	1	3666	3	N	4					32
							4	4	4	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	2	1	3167	3	N	7					39
							4	4	8	9							
03	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	2	1	2619	3	N	12					51
							5	4	13	9							
04	3570	X	2279	-0-	-1291	-0-	2	1	2263	3	N	9					60
							4	4	10	9							
05	3689	X	2839	-0-	-850	-0-	2	1	2825	3	N	7					67
							4	4	8	9							
06	3570	X	2222	-0-	-1348	-0-	2	1	2213	3	N	3					70
							4	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	4	1	8	4	N	-0-					51
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	53	1	7	4	N	-0-					51
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	4	N	-0-					51
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					51

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

01	5146	X	655	-0-	-4491	-0-	621	1	3	4	N	28	6	8			128
							31	9									
02	4648	X	515	-0-	-4133	-0-	491	1	2	4	N	20	6	8			142
							22	9									
03	5146	X	228	-0-	-4918	-0-	222	1	6	9	N	5	3	8			144
04	4980	X	11	-0-	-4969	-0-	2	1	1	4	N	7	2	8			149
							8	9									
05	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	2	1	9988	3	N	52	179	1	2	8	20
							4	4	57	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2	1	2778	3	N	3	2	8			21
							3	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					28
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	239	1	8452	3	N	38	1	8			128
							6	4	42	9							
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	117	1	8988	3	N	22	1	8			149
							5	4	24	9							
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	297	1	6890	3	N	57	181	1	2	8	23
							7	4	63	9							
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	323	1	4850	3	N	27	1	8			49
							5	4	30	9							
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	370	1	2684	3	N	32	1	8			80
							5	4	35	9							
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	290	1	6275	3	N	48	1	8			127
							6	4	53	9							

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

01	4526	X	2152	-0-	-2374	-0-	642	1	1445	3	N	56					156
							3	4	62	9							
02	4088	X	993	-0-	-3095	-0-	664	1	286	3	N	37	1	8			192
							2	4	41	9							
03	4526	X	3365	-0-	-1161	-0-	600	1	2700	3	N	56	1	8			247
							3	4	62	9							
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	539	1	2356	3	N	63	180	1			130
							4	4	69	9							
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	434	1	4098	3	N	48	1	8			177
							3	4	53	9							
06	3270	X	1857	-0-	-1413	-0-	569	1	1239	3	N	43	1	8			219
							2	4	47	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	339	1	1885	3	N	13					81
							1	4	14	9							
02	2044	N	1956	-0-	-88	-0-	2	1	1939	3	N	12					93
							2	4	13	9							
03	2790	N	2296	-0-	-494	-0-	2	1	2285	3	N	7					100
							1	4	8	9							
04	2160	N	2115	-0-	-45	-0-	2	1	2103	3	N	8					108
							1	4	9	9							
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	622	1	2289	3	N	13					121
							2	4	14	9							
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	602	1	2095	3	N	7					128
							1	4	8	9							

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					13
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					13
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					15
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	54	1	1	4	N	16	1	8			30
							18	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3300	-0-	-947	-0-	544	1	2755	3	N	-0-					13
							1	4									
02	3836	X	2712	-0-	-1124	-0-	532	1	2170	3	N	8	1	8			20
							1	4	9	9							
03	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	569	1	2648	3	N	-0-					20
							1	4									
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	547	1	2869	3	N	6	2	8			24
							1	4	7	9							
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	555	1	2769	3	N	1	1	8			24
							1	4	1	9							
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	535	1	2938	3	N	5					29
							1	4	6	9							

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	22	1	5588	3	N	31	2	8			76
							34	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	46	1	5529	3	N	52	3	8			125
							5	4	57	9							
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	50	1	6082	3	N	50	2	8			173
							5	4	55	9							
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	17	1	6586	3	N	18	154	1	2	8	35
							2	4	20	9							
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	2	1	6206	3	N	32	2	8			65
							3	4	35	9							
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	127	1	4815	3	N	53	2	8			116
							5	4	58	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	1	9	9	N	8	5	8			13
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	707	1	240	3	N	16	8	8			21
							18	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	661	1	1559	3	N	4	3	8			22
							4	9									
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	599	1	2111	3	N	7	7	8			22
							8	9									
05	3100	N	4120	-0-	1020	1020	598	1	3505	3	N	15	10	8			27
							17	9									
06	3000	N	6016	-0-	3016	4036	535	1	5463	3	N	16	2	8			41
							18	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	2	1	7277	3	N	2					27
							2	9									
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	2	1	6781	3	N	1					28
							1	9									
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	2	1	6048	3	N	-0-					28
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	2	1	5541	3	N	-0-					28
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	2	1	6036	3	N	-0-					28
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	2	1	6033	3	N	-0-					28

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

01	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	2	1	3849	3	N	7					65
							1	4	8	9							
02	4004	X	3741	-0-	-263	-0-	2	1	3718	3	N	17					82
							2	4	19	9							
03	4433	X	3393	-0-	-1040	-0-	2	1	3377	3	N	11					93
							2	4	12	9							
04	3990	X	2777	-0-	-1213	-0-	2	1	2770	3	N	4					97
							1	4	4	9							
05	4154	X	2879	-0-	-1275	-0-	2	1	2862	3	N	12					109
							2	4	13	9							
06	4020	X	2851	-0-	-1169	-0-	2	1	2847	3	N	2	99	1			12
							2	9									

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

01	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	3			N	-0-					37
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					37
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	635	1	952	3	N	211	193	1	6	8	49
							25	4	232	9							
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	751	1	1258	3	N	245	188	1	2	8	104
							28	4	270	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	2	1	5255	3	N	4					17
							1	4	4	9							
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	2	1	4212	3	N	12					29
							2	4	13	9							
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	3	1	4880	3	N	10					39
							2	4	11	9							
04	4050	X	2008	-0-	-2042	-0-	82	1	1905	3	N	18	54	1			3
							1	4	20	9							
05	4185	X	3166	-0-	-1019	-0-	117	1	3048	3	N	1					4
							1	9									
06	4050	X	2718	-0-	-1332	-0-	152	1	2565	3	N	1					5
							1	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2973	-0-	-1026	-0-	2	1	2969	3	N	2					138
							2	9									
02	3612	X	3478	-0-	-134	-0-	21	1	3449	3	N	6					144
							1	4	7	9							
03	3999	X	1112	-0-	-2887	-0-	19	1	1088	3	N	4					148
							1	4	4	9							
04	3750	X	3725	-0-	-25	-0-	48	1	3654	3	N	19	129	1			38
							2	4	21	9							
05	3875	X	2862	-0-	-1013	-0-	59	1	2799	3	N	3					41
							1	4	3	9							
06	3720	X	2870	-0-	-850	-0-	194	1	2676	3	N	-0-					41

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					18
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					18

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					67
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	53	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	2	1	4447	3	N	26					61
							2	4	29	9							
02	4060	X	3733	-0-	-327	-0-	2	1	3715	3	N	14	1	8			74
							1	4	15	9							
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	2	1	4671	3	N	30	100	1			4
							3	4	33	9							
04	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	2	1	4209	3	N	13					17
							1	4	14	9							
05	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	2	1	4305	3	N	15					32
							1	4	17	9							
06	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	2	1	4052	3	N	12					44
							1	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	570	1	1773	3	N	-0-					235
							8	4									
02	2268	N	1979	-0-	-289	-0-	160	1	1741	3	N	65	248	1			52
							6	4	72	9							
03	2542	N	1910	-0-	-632	-0-	226	1	1674	3	N	5					57
							4	4	6	9							
04	2280	N	1929	-0-	-351	-0-	257	1	1661	3	N	3					60
							8	4	3	9							
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	253	1	2226	3	N	-0-					60
							12	4									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1794	3	N	-0-					60
							11	4									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	331	1	3781	3	N	-0-					80
02	3220	X	3199	-0-	-21	-0-	66	1	3067	3	N	57	115	1			22
							3	4	63	9							
03	3627	X	2952	-0-	-675	-0-	89	1	2861	3	N	2					24
							2	9									
04	3630	X	3056	-0-	-574	-0-	139	1	2917	3	N	-0-					24
05	3751	X	2699	-0-	-1052	-0-	156	1	2543	3	N	-0-					24
06	3630	X	2164	-0-	-1466	-0-	166	1	1998	3	N	-0-					24

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2117	-0-	-2006	-0-	2	1	2095	3	N	18					138
							20	9									
02	3780	X	478	-0-	-3302	-0-	2	1	473	3	N	3					141
							3	9									
03	4185	X	1384	-0-	-2801	-0-	1	1	1383	3	N	-0-					141
04	4050	X	2688	-0-	-1362	-0-	2	1	2686	3	N	-0-					141
05	4061	X	384	-0-	-3677	-0-	2	1	382	3	N	-0-					141
06	2040	X	89	-0-	-1951	-0-	1	1	88	3	N	-0-					141

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	2	1	7512	3	N	29	167	1	2	8	33
							4	4	32	9							
02	6776	X	5329	-0-	-1447	-0-	11	1	5287	3	N	25	1	8			57
							3	4	28	9							
03	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	2	1	8766	3	N	29	1	8			85
							4	4	32	9							
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	27	1	7216	3	N	39	1	8			123
							4	4	43	9							
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	2	1	7953	3	N	53	1	8			175
							6	4	58	9							
06	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	2	1	7480	3	N	52	2	8			225
							7	4	57	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	2	1	6391	3	N	23	1	8			122
							2	4	25	9							
02	7616	X	5095	-0-	-2521	-0-	2	1	5074	3	N	15	3	8			134
							2	4	17	9							
03	8432	X	6246	-0-	-2186	-0-	2	1	6224	3	N	16	2	8			148
							2	4	18	9							
04	8160	X	6208	-0-	-1952	-0-	2	1	6195	3	N	9	2	8			155
							1	4	10	9							
05	6417	X	5976	-0-	-441	-0-	2	1	5941	3	N	27	2	8			180
							3	4	30	9							
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	2	1	6726	3	N	38	160	1	2	8	56
							3	4	42	9							

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	657	1	574	3	N	91	19	8			134
							11	4	100	9							
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	637	1	10	4	N	71	164	1	15	8	26
							78	9									
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	682	1	11	4	N	52	11	8			67
							57	9									
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	697	1	1542	3	N	62	11	8			118
							11	4	68	9							
05	3100	N	3279	-0-	179	179	727	1	2450	3	N	83	14	8			187
							11	4	91	9							
06	3000	N	3886	-0-	886	1065	654	1	3115	3	N	96	181	1	8	8	94
							11	4	106	9							

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			42
							6	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	1	3	4	N	7	6	8			43
							8	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			43
							6	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	1	3	4	N	4	4	8			43
							4	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			43
							6	9									
06	870	N	99	-0-	-771	-0-	97	1	1	4	N	1	1	8			43
							1	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	2	1	6229	3	N	-0-					85
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	2	1	5492	3	N	-0-					85
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	2	1	6184	3	N	-0-					85
04	6030	X	5582	-0-	-448	-0-	2	1	5578	3	N	2					87
							2	9									
05	6231	X	5850	-0-	-381	-0-	2	1	5848	3	N	-0-					87
06	6030	X	5786	-0-	-244	-0-	2	1	5619	3	N	147	179	1			55
							3	4	162	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	7	2	8			29
							10	4	8	9							
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	N	12	5	8			36
							10	4	13	9							
03	620	N	278	-0-	-342	-0-	2	1	258	3	N	7	7	8			36
							10	4	8	9							
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	2	1	1432	3	N	11	11	8			36
							11	4	12	9							
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2	1	2376	3	N	7	7	8			36
							11	4	8	9							
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2	1	2688	3	N	6	2	8			40
							15	4	7	9							

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3461	-0-	-1220	-0-	2	1	3456	3	N	-0-					31
							3	4									
02	4228	X	2438	-0-	-1790	-0-	2	1	2433	3	N	-0-					31
							3	4									
03	4309	X	3122	-0-	-1187	-0-	2	1	3117	3	N	-0-					31
							3	4									
04	4050	X	2943	-0-	-1107	-0-	2	1	2938	3	N	-0-					31
							3	4									
05	4030	X	3377	-0-	-653	-0-	2	1	3372	3	N	-0-					31
							3	4									
06	3360	X	2971	-0-	-389	-0-	2	1	2966	3	N	-0-					31
							3	4									

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2967	-0-	-1404	-0-	418	1	2522	3	N	22	2	8			117
							3	4	24	9							
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	400	1	3858	3	N	35	3	8			149
							2	4	39	9							
03	4712	X	4040	-0-	-672	-0-	513	1	3508	3	N	17	164	1	1	8	1
							19	9									
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	494	1	4118	3	N	11	4	8			8
							3	4	12	9							
05	4712	X	3980	-0-	-732	-0-	503	1	3461	3	N	12	2	8			18
							3	4	13	9							
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	464	1	4233	3	N	17	1	8			34
							19	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4299	-0-	-692	-0-	2	1	4287	3	N	8	1	8			49
							1	4	9	9							
02	3948	X	3652	-0-	-296	-0-	2	1	3638	3	N	10	1	8			58
							1	4	11	9							
03	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	2	1	3904	3	N	3					61
							1	4	3	9							
04	4170	X	3307	-0-	-863	-0-	2	1	3300	3	N	4					65
							1	4	4	9							
05	4309	X	2842	-0-	-1467	-0-	2	1	2814	3	N	21					86
							3	4	23	9							
06	4170	X	3335	-0-	-835	-0-	2	1	3317	3	N	12	87	1			11
							3	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7219	3	3	4	N	-0-					161
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6511	3	3	4	N	-0-					161
03	6758	X	6319	-0-	-439	-0-	6315	3	3	4	N	1					162
							1	9									
04	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7043	3	3	4	N	-0-					162
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7846	3	3	4	N	-0-					162
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7195	3	3	4	N	-0-					162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	2794	-0-	-2755	-0-	2	1	2781	3	N	-0-					89
							11	4									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	2	1	5719	3	N	-0-					89
							10	4									
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	2	1	6342	3	N	-0-					89
							11	4									
04	5550	X	1900	-0-	-3650	-0-	2	1	1887	3	N	-0-					89
							11	4									
05	5828	X	2297	-0-	-3531	-0-	2	1	2284	3	N	-0-					89
							11	4									
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	2	1	6445	3	N	-0-					89
							11	4									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	154	1	2652	3	N	22					54
							24	9									
02	2660	X	2271	-0-	-389	-0-	117	1	2136	3	N	16					70
							18	9									
03	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	160	1	2592	3	N	13					83
							14	9									
04	2850	X	2275	-0-	-575	-0-	138	1	2131	3	N	5					88
							6	9									
05	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	135	1	2452	3	N	18					106
							20	9									
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	134	1	2918	3	N	11					117
							12	9									

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5144	-0-	-746	-0-	2	1	5116	3	N	19	1	8			136
							5	4	21	9							
02	5292	X	4397	-0-	-895	-0-	2	1	4375	3	N	15					151
							3	4	17	9							
03	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	2	1	4845	3	N	24	175	1			-0-
							4	4	26	9							
04	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	2	1	4378	3	N	5					5
							1	4	6	9							
05	5146	X	4307	-0-	-839	-0-	2	1	4297	3	N	6					11
							1	4	7	9							
06	4980	X	2522	-0-	-2458	-0-	78	1	2415	3	N	24					35
							3	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2977	3	N	15					56
							2	4	17	9							
02	2856	X	2627	-0-	-229	-0-	107	1	2503	3	N	14					70
							2	4	15	9							
03	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	160	1	2655	3	N	12					82
							2	4	13	9							
04	3180	X	2621	-0-	-559	-0-	182	1	2427	3	N	10					92
							1	4	11	9							
05	3286	X	2619	-0-	-667	-0-	183	1	2426	3	N	8					100
							1	4	9	9							
06	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	168	1	2305	3	N	13					113
							2	4	14	9							

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	652	-0-	-2262	-0-	68	1	583	3	N	1	1	8			152
							1	9									
02	2464	X	1890	-0-	-574	-0-	41	1	1848	3	N	1	1	8			152
							1	9									
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	90	1	2770	3	N	3	1	8			154
							3	9									
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	79	1	2637	3	N	5	1	8			158
							6	9									
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	83	1	2880	3	N	21	1	8			178
							23	9									
06	2760	X	2664	-0-	-96	-0-	113	1	2534	3	N	15	3	8			190
							17	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	1	9	9	N	8	8	8			37
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	513	1	18	9	N	16	16	8			37
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	1	8	9	N	7	7	8			37
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	741	1	14	9	N	13	13	8			37
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	624	1	12	9	N	11	10	8			38
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	1	2	9	N	2	2	8			38

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	212	1	794	3	N	19					132
							2	4	21	9							
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	245	1	2304	3	N	6	1	8			137
							1	4	7	9							
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	191	1	2	4	N	67	188	1			16
							74	9									
04	990	N	681	-0-	-309	-0-	314	1	366	3	N	1					17
							1	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	405	1	1843	3	N	5					22
							1	4	6	9							
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	392	1	2233	3	N	7					29
							1	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4397	-0-	-377	-0-	4387	3	4	4	N	5					50
							6	9									
02	4312	X	3526	-0-	-786	-0-	3513	3	4	4	N	8					58
							9	9									
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4636	3	3	4	N	-0-					58
04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	4007	3	4	4	N	6					64
							7	9									
05	4402	X	4269	-0-	-133	-0-	4259	3	4	4	N	5					69
							6	9									
06	4500	X	4478	-0-	-22	-0-	4467	3	4	4	N	6					75
							7	9									

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1747	-0-	-1260	-0-	622	1	1083	3	N	30					183
							9	4	33	9							
02	2716	X	1677	-0-	-1039	-0-	562	1	1086	3	N	19					202
							8	4	21	9							
03	3007	X	637	-0-	-2370	-0-	622	1	7	4	N	7					209
							8	9									
04	2850	X	608	-0-	-2242	-0-	586	1	7	4	N	14					223
							15	9									
05	2232	X	409	-0-	-1823	-0-	402	1	4	4	N	3					226
							3	9									
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					226

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	2	1	4760	3	N	12					83
							2	4	13	9							
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	24	1	3725	3	N	3	1	8			85
							3	9									
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	13	1	3635	3	N	-0-					85
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2	1	3607	3	N	2					87
							2	9									
05	2759	X	1951	-0-	-808	-0-	157	1	1793	3	N	1					88
							1	9									
06	2670	X	1324	-0-	-1346	-0-	210	1	1114	3	N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2412	-0-	-285	-0-	152	1	2244	3	N	13					85
							2	4	14	9							
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	140	1	1987	3	N	12	1	8			96
							2	4	13	9							
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	N	15					111
							2	4	17	9							
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	3	N	13	1	8			123
							2	4	14	9							
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	63	1	2882	3	N	10					133
							1	4	11	9							
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	60	1	2862	3	N	13					146
							1	4	14	9							

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	226	1	997	3	N	1	1	8			236
							1	9									
02	952	X	782	-0-	-170	-0-	224	1	557	3	N	1	1	8			236
							1	9									
03	1302	X	264	-0-	-1038	-0-	254	1	1	4	N	8	1	8			243
							9	9									
04	1260	X	421	-0-	-839	-0-	233	1	181	3	N	5	1	8			247
							1	4	6	9							
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	71	1	2717	3	N	2	1	8			248
							2	9									
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	3	N	-0-					248

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	2	-0-	-1765	-0-	2	3			N	-0-					214
02	840	X	10	-0-	-830	-0-	4	4	6	9	N	5	1	8			218
03	930	X	32	-0-	-898	-0-	6	4	26	9	N	24	176	1	1	8	65
04	900	X	13	-0-	-887	-0-	4	4	9	9	N	8	1	8			72
05	248	X	12	-0-	-236	-0-	5	4	7	9	N	6	1	8			77
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1323	3	9	4	N	18					95
							20	9									

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5316	-0-	-78	-0-	5269	3	5	4	N	38					124
							42	9									
02	4844	X	4769	-0-	-75	-0-	4713	3	5	4	N	46	1	8			169
							51	9									
03	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	5115	3	6	4	N	54	176	1	1	8	46
							59	9									
04	5190	X	4963	-0-	-227	-0-	4916	3	6	4	N	37	1	8			82
							41	9									
05	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	5116	3	6	4	N	34					116
							37	9									
06	5130	X	4963	-0-	-167	-0-	4917	3	6	4	N	36					152
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	226	1	2115	3	N	7	4	8			58
							8	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	224	1	1601	3	N	8	8	8			58
							9	9									
03	2914	N	941	-0-	-1973	-0-	265	1	669	3	N	6	5	8			59
							7	9									
04	2280	N	772	-0-	-1508	-0-	262	1	498	3	N	11	10	8			60
							12	9									
05	2046	N	704	-0-	-1342	-0-	695	1	9	9	N	8	8	8			60
06	900	N	724	-0-	-176	-0-	721	1	3	9	N	3	3	8			60

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	1	2	4	N	-0-					54
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	N	-0-					54
							2	4									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	273	3	N	-0-					54
							2	4									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	3	N	-0-					54
							2	4									
05	3100	N	4257	-0-	1157	1157	2	1	4252	3	N	-0-					54
							3	4									
06	3000	N	3871	-0-	871	2028	2	1	3866	3	N	-0-					54
							3	4									

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

01	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	3953	3	1	4	N	12					127
							13	9									
02	3584	X	3292	-0-	-292	-0-	3272	3	1	4	N	17	1	8			143
							19	9									
03	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3608	3	1	4	N	13	1	8			155
							14	9									
04	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	3715	3	2	4	N	14	1	8			168
							15	9									
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4225	3	2	4	N	13	1	8			180
							14	9									
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4046	3	2	4	N	11					191
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	164	1	4572	3	N	13					92
							1	4	14	9							
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	135	1	4973	3	N	21					113
							1	4	23	9							
03	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	68	1	4995	3	N	15					128
							1	4	17	9							
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	97	1	5576	3	N	17					145
							2	4	19	9							
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	117	1	6093	3	N	15					160
							1	4	17	9							
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	102	1	5448	3	N	21	161	1			20
							2	4	23	9							

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	2	1	1075	3	N	-0-					104
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	2	1	1896	3	N	10	1	8			113
							1	4	11	9							
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	2	1	1631	3	N	13					126
							1	4	14	9							
04	1050	N	663	-0-	-387	-0-	2	1	654	3	N	6	1	8			131
							7	9									
05	2108	N	618	-0-	-1490	-0-	2	1	615	3	N	1	1	8			131
							1	9									
06	1590	N	614	-0-	-976	-0-	2	1	611	3	N	1					132
							1	9									

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	608	-0-	-4290	-0-	594	1	8	4	N	5	1	8			67
							6	9									
02	4424	X	1393	-0-	-3031	-0-	540	1	831	3	N	12	1	8			78
							9	4	13	9							
03	4898	X	1130	-0-	-3768	-0-	525	1	592	3	N	4					82
							9	4	4	9							
04	1890	X	588	-0-	-1302	-0-	431	1	146	3	N	2	1	8			83
							9	4	2	9							
05	1550	X	623	-0-	-927	-0-	336	1	275	3	N	3	1	8			85
							9	4	3	9							
06	1500	X	1429	-0-	-71	-0-	319	1	1089	3	N	9	1	8			93
							11	4	10	9							

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4767	-0-	1667	1667	417	1	4330	3	N	17	6	8			104
							1	4	19	9							
02	2588	N	921	-0-	-1667	-0-	527	1	374	3	N	17	11	8			110
							1	4	19	9							
03	1023	N	702	-0-	-321	-0-	689	1	1	4	N	11	8	8			113
							12	9									
04	2550	X	311	-0-	-2239	-0-	300	1	11	9	N	10	9	8			114
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					114
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	2					116

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					75
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					75
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	200	1	2466	3	N	-0-					211
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2251	3	N	3					214
							3	9									
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	185	1	2515	3	N	80	188	1			106
							4	4	88	9							
04	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	196	1	2335	3	N	24					130
							2	4	26	9							
05	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	200	1	2419	3	N	36	75	1	1	8	90
							3	4	40	9							
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	185	1	2478	3	N	175	184	1			81
							7	4	193	9							

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	126	1	2642	3	N	1					11
							1	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	119	1	1863	3	N	7					18
							1	4	8	9							
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	143	1	1985	3	N	15					33
							2	4	17	9							
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	140	1	1868	3	N	11					44
							1	4	12	9							
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	149	1	1927	3	N	16					60
							2	4	18	9							
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	144	1	1744	3	N	9					69
							1	4	10	9							

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2029	-0-	-699	-0-	286	1	1719	3	N	20					37
							2	4	22	9							
02	2436	X	1660	-0-	-776	-0-	265	1	1393	3	N	2					39
							2	9									
03	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	196	1	1908	3	N	11					50
							1	4	12	9							
04	2550	X	2158	-0-	-392	-0-	304	1	1830	3	N	20	1	8			69
							2	4	22	9							
05	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	318	1	1918	3	N	20					89
							2	4	22	9							
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	309	1	1933	3	N	18					107
							2	4	20	9							

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3744	-0-	-1247	-0-	319	1	3420	3	N	2					58
							3	4	2	9							
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	347	1	3251	3	N	1					59
							6	4	1	9							
03	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	282	1	2177	3	N	-0-					59
							6	4									
04	3630	X	2681	-0-	-949	-0-	293	1	2377	3	N	6					65
							4	4	7	9							
05	3999	X	3129	-0-	-870	-0-	313	1	2793	3	N	13					78
							9	4	14	9							
06	3870	X	3019	-0-	-851	-0-	277	1	2734	3	N	3					81
							5	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	237	1	4536	3	N	9	1	8			125
							1	4	10	9							
02	3780	X	2928	-0-	-852	-0-	117	1	2802	3	N	7	1	8			131
							1	4	8	9							
03	4030	X	2757	-0-	-1273	-0-	321	1	2398	3	N	30	158	1			3
							5	4	33	9							
04	4620	X	2724	-0-	-1896	-0-	347	1	2369	3	N	6	1	8			8
							1	4	7	9							
05	4774	X	3037	-0-	-1737	-0-	393	1	2616	3	N	24					32
							2	4	26	9							
06	4620	X	3615	-0-	-1005	-0-	298	1	3282	3	N	27					59
							5	4	30	9							

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	4510	-0-	-2837	-0-	624	1	3877	3	N	8	82	1			90
							9	9									
02	6636	X	2953	-0-	-3683	-0-	384	1	2565	3	N	3					93
							1	4	3	9							
03	6975	X	2791	-0-	-4184	-0-	506	1	2281	3	N	3					96
							1	4	3	9							
04	6420	X	1484	-0-	-4936	-0-	541	1	941	3	N	2					98
							2	9									
05	6634	X	3114	-0-	-3520	-0-	582	1	2530	3	N	2	1	8			99
							2	9									
06	4350	X	519	-0-	-3831	-0-	519	1			N	-0-					99

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					5

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2	1	2033	3	N	19					207
							3	4	21	9							
02	1792	N	1294	-0-	-498	-0-	2	1	1247	3	N	37	170	1	1	8	73
							4	4	41	9							
03	1984	N	1353	-0-	-631	-0-	2	1	1322	3	N	23	1	8			95
							4	4	25	9							
04	1920	N	1564	-0-	-356	-0-	2	1	1529	3	N	26	1	8			120
							4	4	29	9							
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	2	1	1854	3	N	57	1	8			176
							5	4	63	9							
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	2	1	1714	3	N	63	184	1			55
							6	4	69	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2	1	2247	3	N	11					35
							4	4	12	9							
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2	1	2386	3	N	11	1	8			45
							4	4	12	9							
03	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	2	1	1587	3	N	9					54
							4	4	10	9							
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2	1	2411	3	N	14					68
							4	4	15	9							
05	2170	N	1720	-0-	-450	-0-	2	1	1711	3	N	4	1	8			71
							3	4	4	9							
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2	1	2290	3	N	-0-					71
							5	4									

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	3	4	9	N	4					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					43

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1093	3	3	4	N	20					97
							22	9									
02	2800	N	3982	-0-	1182	1182	3942	3	5	4	N	32	1	8			128
							35	9									
03	3100	N	4439	-0-	1339	2521	4387	3	6	4	N	42	1	8			169
							46	9									
04	3000	N	4364	-0-	1364	3885	4319	3	6	4	N	35	1	8			203
							39	9									
05	8787	X	4902	-0-	-3885	-0-	4884	3	4	4	N	13					216
							14	9									
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4371	3	5	4	N	16					232
							18	9									

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	199	1	2444	3	N	7	1	8			95
							4	4	8	9							
02	3024	X	1661	-0-	-1363	-0-	198	1	1451	3	N	8	1	8			102
							3	4	9	9							
03	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	201	1	2314	3	N	17	81	1	1	8	37
							4	4	19	9							
04	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	178	1	1952	3	N	5	2	8			40
							3	4	6	9							
05	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	209	1	2029	3	N	6	1	8			45
							4	4	7	9							
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	243	1	2462	3	N	6	1	8			50
							4	4	7	9							

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	75	1			2
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	622	1	1879	3	N	18	1	8			26
							20	9									
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	521	1	1822	3	N	12	2	8			36
							13	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	572	1	2104	3	N	22	1	8			57
							24	9									
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	583	1	2158	3	N	21	2	8			76
							23	9									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	596	1	2139	3	N	20	1	8			95
							22	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	602	1	1839	3	N	8					103
							9	9									

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2210	-0-	-301	-0-	206	1	2001	3	N	-0-					117
							3	4									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	186	1	1760	3	N	-0-					117
							3	4									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	190	1	1806	3	N	7					124
							2	4	8	9							
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	199	1	1812	3	N	13					137
							3	4	14	9							
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	208	1	1889	3	N	6	120	1			23
							3	4	7	9							
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	209	1	1763	3	N	179	179	1			23
							3	4	197	9							

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	176	1	4926	3	N	42	4	8			311
							6	4	46	9							
02	4312	X	3380	-0-	-932	-0-	410	1	2908	3	N	51	5	8			357
							6	4	56	9							
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	720	1	4702	3	N	85	187	1	6	8	249
							10	4	94	9							
04	4620	X	4333	-0-	-287	-0-	597	1	3712	3	N	17	5	8			261
							5	4	19	9							
05	4774	X	4249	-0-	-525	-0-	399	1	3827	3	N	16	4	8			273
							5	4	18	9							
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	602	1	5060	3	N	30	1	8			302
							5	4	33	9							

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	277	1	1327	3	N	7					69
							1	4	8	9							
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	245	1	1219	3	N	16	1	8			84
							1	4	18	9							
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	256	1	1382	3	N	3					87
							3	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	246	1	1396	3	N	9	1	8			95
							1	4	10	9							
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	251	1	1462	3	N	5					100
							1	4	6	9							
06	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	246	1	1280	3	N	5					105
							1	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

01	1085	N	460	-0-	-625	-0-	2	1	452	3	N	3					159
							3	4	3	9							
02	700	N	326	-0-	-374	-0-	2	1	319	3	N	2					161
							3	4	2	9							
03	527	N	349	-0-	-178	-0-	2	1	344	3	N	-0-					161
							3	4									
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	2	1	229	3	N	-0-					161
							3	4									
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	2	1	241	3	N	4					165
							4	4	4	9							
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	N	3					168
							3	4	3	9							

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1968	3	3	4	N	-0-					10
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	1675	3	3	4	N	-0-					10
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	3	3	4	N	-0-					10
04	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1846	3	4	4	N	8					18
							9	9									
05	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1542	3	3	4	N	4					22
							4	9									
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2229	3	3	4	N	3					25
							3	9									

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

01	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	2	1	1740	3	N	-0-					18
							6	4									
02	1848	N	1475	-0-	-373	-0-	2	1	1456	3	N	10					28
							6	4	11	9							
03	2046	N	636	-0-	-1410	-0-	2	1	596	3	N	28					56
							7	4	31	9							
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	2	1	1806	3	N	17					73
							8	4	19	9							
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	2	1	1742	3	N	86	133	1	1	8	25
							10	4	95	9							
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	2	1	1679	3	N	13					38
							7	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		275	1	3132	3	N	87	318	1			20
								7	4	96	9							
02	3080	X	2536	-0-	-544	-0-		411	1	2115	3	N	6					26
								3	4	7	9							
03	3410	X	3357	-0-	-53	-0-		393	1	2961	3	N	-0-					26
								3	4									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-		329	1	3231	3	N	5					31
								3	4	6	9							
05	3410	X	3381	-0-	-29	-0-		317	1	3038	3	N	19					50
								5	4	21	9							
06	3300	X	2377	-0-	-923	-0-		351	1	2014	3	N	7					57
								4	4	8	9							

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2066	-0-	-507	-0-		303	1	1760	3	N	-0-					90
								3	4									
02	2520	N	2295	-0-	-225	-0-		236	1	2050	3	N	5					95
								3	4	6	9							
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-		247	1	2491	3	N	174	174	1			95
								3	4	191	9							
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-		242	1	2099	3	N	-0-					95
								3	4									
05	2542	N	2467	-0-	-75	-0-		296	1	2168	3	N	-0-					95
								3	4									
06	2760	N	2154	-0-	-606	-0-		287	1	1864	3	N	-0-					95
								3	4									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1360	-0-	-1275	-0-		522	1	790	3	N	41					174
								3	4	45	9							
02	2380	X	1762	-0-	-618	-0-		445	1	1230	3	N	75	193	1	1	8	55
								4	4	83	9							
03	2511	X	2218	-0-	-293	-0-		355	1	1776	3	N	74	99	1	1	8	29
								6	4	81	9							
04	2220	X	2192	-0-	-28	-0-		401	1	1695	3	N	82	2	8			109
								6	4	90	9							
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-		381	1	2114	3	N	72	1	8			180
								6	4	79	9							
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-		412	1	1986	3	N	74	163	1	1	8	90
								6	4	81	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-		366	1	2168	3	N	24					155
								2	4	26	9							
02	1820	X	1610	-0-	-210	-0-		250	1	1342	3	N	15	166	1	1	8	3
								1	4	17	9							
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-		293	1	2033	3	N	23					26
								2	4	25	9							
04	1950	X	1791	-0-	-159	-0-		322	1	1449	3	N	17	1	8			42
								1	4	19	9							
05	2015	X	789	-0-	-1226	-0-		256	1	520	3	N	11					53
								1	4	12	9							
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-		256	1	2355	3	N	18					71
								2	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	290	1	3235	3	N	54					201
							8	4	59	9							
02	2912	X	2568	-0-	-344	-0-	284	1	2269	3	N	10	174	1	1	8	36
							4	4	11	9							
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	261	1	3153	3	N	44	1	8			79
							7	4	48	9							
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	287	1	2908	3	N	56	1	8			134
							7	4	62	9							
05	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	261	1	2913	3	N	36	1	8			169
							7	4	40	9							
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	221	1	3004	3	N	65	182	1			52
							9	4	72	9							

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	208	1	1831	3	N	7					25
							8	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	232	1	1583	3	N	4					29
							4	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	264	1	1739	3	N	1					30
							1	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	225	1	1786	3	N	7					37
							1	4	8	9							
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	243	1	1989	3	N	5					42
							6	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	275	1	2041	3	N	7					49
							1	4	8	9							

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	2	1	1740	3	N	10	2	8			28
							8	4	11	9							
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1357	3	N	14	3	8			39
							7	4	15	9							
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	2	1	1439	3	N	9	2	8			46
							8	4	10	9							
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	2	1	1454	3	N	13	4	8			55
							8	4	14	9							
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	2	1	1753	3	N	15	3	8			67
							9	4	17	9							
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	2	1	1902	3	N	11	1	8			77
							8	4	12	9							

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	187	1	2140	3	N	24	1	8			58
							8	4	26	9							
02	2324	N	2212	-0-	-112	-0-	188	1	1980	3	N	32	1	8			89
							9	4	35	9							
03	2759	N	2535	-0-	-224	-0-	196	1	2303	3	N	25	1	8			113
							8	4	28	9							
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	202	1	2220	3	N	26	2	8			137
							9	4	29	9							
05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	214	1	2170	3	N	47	171	1	1	8	12
							10	4	52	9							
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	207	1	2228	3	N	27					39
							9	4	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-	139	1	3376	3	N	-0-					16
								5	4									
02	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	117	1	2561	3	N	1	1	8			16
								5	4	1	9							
03	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	148	1	2544	3	N	3					19
								5	4	3	9							
04	2128	X	2128	-0-		-0-	-0-	138	1	1984	3	N	1	1	8			19
								5	4	1	9							
05	1984	X	1062	-0-		-922	-0-	157	1	899	3	N	1	1	8			19
								5	4	1	9							
06	1920	X	1800	-0-		-120	-0-	162	1	1632	3	N	1					20
								5	4	1	9							

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2520	-0-		-22	-0-	248	1	2268	3	N	1	1	8			28
								3	4	1	9							
02	2547	X	2547	-0-		-0-	-0-	161	1	2382	3	N	1	1	8			28
								3	4	1	9							
03	2542	X	1757	-0-		-785	-0-	250	1	1503	3	N	1	1	8			28
								3	4	1	9							
04	3316	X	3316	-0-		-0-	-0-	235	1	3073	3	N	4	1	8			31
								4	4	4	9							
05	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-	244	1	2576	3	N	25	2	8			54
								5	4	28	9							
06	2891	X	2891	-0-		-0-	-0-	252	1	2582	3	N	45	1	8			98
								7	4	50	9							

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	X	2770	-0-		-0-	-0-	191	1	2579	3	N	-0-					39
02	4201	X	4201	-0-		-0-	-0-	2	1	4199	3	N	-0-					39
03	1994	X	1994	-0-		-0-	-0-	76	1	1918	3	N	-0-					39
04	2670	X	2644	-0-		-26	-0-	154	1	2482	3	N	7					46
								8	9									
05	4650	X	4044	-0-		-606	-0-	119	1	3906	3	N	17					63
								19	9									
06	4500	X	3387	-0-		-1113	-0-	233	1	3117	3	N	34					97
								37	9									

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4770	X	4770	-0-		-0-	-0-	161	1	4609	3	N	-0-					35
02	3920	X	3412	-0-		-508	-0-	354	1	3058	3	N	-0-					35
03	4903	X	4903	-0-		-0-	-0-	230	1	4673	3	N	-0-					35
04	5259	X	5259	-0-		-0-	-0-	85	1	5166	3	N	7					42
								8	9									
05	5080	X	5080	-0-		-0-	-0-	84	1	4971	3	N	23					65
								25	9									
06	4200	X	3793	-0-		-407	-0-	72	1	3688	3	N	30					95
								33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	228	1	1337	3	N	12					27
								3	4	13	9							
02	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	216	1	1104	3	N	7					34
								3	4	8	9							
03	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-	240	1	1514	3	N	5					39
								4	4	6	9							
04	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	190	1	976	3	N	4					43
								3	4	4	9							
05	1116	N	891	-0-		-225	-0-	254	1	627	3	N	5					48
								4	4	6	9							
06	1080	N	638	-0-		-442	-0-	286	1	347	3	N	2					50
								3	4	2	9							

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1125	-0-		-2006	-0-	205	1	800	3	N	98	1	8			137
								12	4	108	9							
02	2352	X	1823	-0-		-529	-0-	178	1	1523	3	N	100	1	8			236
								12	4	110	9							
03	2604	X	526	-0-		-2078	-0-	214	1	279	3	N	23	185	1			74
								8	4	25	9							
04	1080	X	1050	-0-		-30	-0-	160	1	878	3	N	6	2	8			78
								5	4	7	9							
05	2015	X	1590	-0-		-425	-0-	520	1	1040	3	N	21	1	8			98
								7	4	23	9							
06	1950	X	1020	-0-		-930	-0-	600	1	301	3	N	97	189	1			6
								12	4	107	9							

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7156	-0-		-67	-0-	2	1	7127	3	N	22					38
								3	4	24	9							
02	6524	X	6338	-0-		-186	-0-	2	1	6308	3	N	23					61
								3	4	25	9							
03	7223	X	6590	-0-		-633	-0-	2	1	6558	3	N	24					85
								4	4	26	9							
04	6930	X	6165	-0-		-765	-0-	2	1	6151	3	N	8					93
								3	4	9	9							
05	7161	X	5590	-0-		-1571	-0-	2	1	5575	3	N	8					101
								4	4	9	9							
06	6930	X	6227	-0-		-703	-0-	2	1	6217	3	N	5					106
								2	4	6	9							

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6301	X	6301	-0-		-0-	-0-	2	1	6280	3	N	15					54
								2	4	17	9							
02	5475	X	5475	-0-		-0-	-0-	2	1	5463	3	N	8					62
								1	4	9	9							
03	5668	X	5668	-0-		-0-	-0-	2	1	5657	3	N	7					69
								1	4	8	9							
04	4956	X	4956	-0-		-0-	-0-	2	1	4942	3	N	10					79
								1	4	11	9							
05	5786	X	5786	-0-		-0-	-0-	2	1	5779	3	N	4					83
								1	4	4	9							
06	5557	X	5557	-0-		-0-	-0-	2	1	5544	3	N	8					91
								2	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	219	1	2009	3	N	-0-					22
								7	4									
02	1951	X	1951	-0-		-0-	-0-	198	1	1747	3	N	-0-					22
								6	4									
03	2230	X	2230	-0-		-0-	-0-	219	1	2005	3	N	-0-					22
								6	4									
04	2316	X	2316	-0-		-0-	-0-	212	1	2097	3	N	1	1	8			22
								6	4	1	9							
05	2541	X	2541	-0-		-0-	-0-	219	1	2316	3	N	-0-					22
								6	4									
06	1950	X	1757	-0-		-193	-0-	212	1	1539	3	N	-0-					22
								6	4									

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-		-0-	-0-	447	1	313	3	N	4	4	8			35
								14	4	4	9							
02	448	N	448	-0-		-0-	-0-	427	1	13	4	N	7	7	8			35
								8	9									
03	496	N	485	-0-		-11	-0-	470	1	13	4	N	2	2	8			35
								2	9									
04	480	N	447	-0-		-33	-0-	427	1	14	4	N	5	5	8			35
								6	9									
05	496	N	435	-0-		-61	-0-	418	1	14	4	N	3	3	8			35
								3	9									
06	480	N	361	-0-		-119	-0-	347	1	14	4	N	-0-					35

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2392	-0-		-243	-0-	381	1	1996	3	N	13	2	8			34
								1	4	14	9							
02	2380	X	2215	-0-		-165	-0-	324	1	1874	3	N	14	6	8			42
								2	4	15	9							
03	2635	X	1769	-0-		-866	-0-	371	1	1392	3	N	5	3	8			44
								6	9									
04	2550	X	1113	-0-		-1437	-0-	371	1	736	3	N	5	5	8			44
								6	9									
05	2635	X	1333	-0-		-1302	-0-	421	1	905	3	N	6	5	8			45
								7	9									
06	2370	X	739	-0-		-1631	-0-	468	1	219	3	N	43	1	8			87
								5	4	47	9							

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	N	2761	-0-		-0-	-0-	2	1	2759	3	N	-0-					50
02	2584	N	2584	-0-		-0-	-0-	2	1	2577	3	N	4					54
								1	4	4	9							
03	3021	N	3021	-0-		-0-	-0-	2	1	3007	3	N	10					64
								1	4	11	9							
04	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-	2	1	2705	3	N	8					72
								1	4	9	9							
05	2852	N	2737	-0-		-115	-0-	2	1	2727	3	N	6					78
								1	4	7	9							
06	2910	N	2763	-0-		-147	-0-	2	1	2685	3	N	65	124	1			19
								4	4	72	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1351	-0-	-974	-0-	285	1	1055	3	N	9					39
							1	4	10	9							
02	1904	N	1205	-0-	-699	-0-	289	1	906	3	N	8	1	8			46
							1	4	9	9							
03	1829	N	1360	-0-	-469	-0-	368	1	954	3	N	32					78
							3	4	35	9							
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	266	1	1051	3	N	15	1	8			92
							2	4	17	9							
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	277	1	1802	3	N	15	1	8			106
							1	4	17	9							
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	299	1	1832	3	N	11					117
							2	4	12	9							

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	703	-0-	-320	-0-	689	3	7	4	N	6					354
							7	9									
02	784	N	7	-0-	-777	-0-	6	4	1	9	N	1	1	8			354
03	837	N	108	-0-	-729	-0-	101	3	6	4	N	1					355
							1	9									
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	392	3	6	4	N	1	1	8			355
							1	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	6	4	N	1	1	8			355
							1	9									
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	4			N	-0-					355

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	3	4	4	N	8					67
							9	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	3	4	N	4					71
							4	9									
03	1085	N	724	-0-	-361	-0-	719	3	3	4	N	2					73
							2	9									
04	1050	N	762	-0-	-288	-0-	758	3	3	4	N	1					74
							1	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1123	3	3	4	N	2					76
							2	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	3	3	4	N	3					79
							3	9									

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4332	-0-	1232	2344	4318	3	5	4	N	8					163
							9	9									
02	2800	N	3919	-0-	1119	3463	3905	3	4	4	N	9	1	8			171
							10	9									
03	6887	X	3424	-0-	-3463	-0-	3407	3	5	4	N	11	1	8			181
							12	9									
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3603	3	3	4	N	3					184
							3	9									
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4016	3	3	4	N	-0-					184
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4550	3	3	4	N	-0-					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	91	-0-	-1893	-0-	90	1	1	4	N	-0-					118
02	812	N	510	-0-	-302	-0-	105	1	384	3	N	16	1	8			133
							3	4	18	9							
03	496	N	152	-0-	-344	-0-	115	1	29	3	N	6	111	1	1	8	27
							1	4	7	9							
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	110	1	89	3	N	1	1	8			27
							1	4	1	9							
05	558	N	196	-0-	-362	-0-	83	1	106	3	N	5					32
							1	4	6	9							
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	965	3	N	195	182	1			45
							12	4	215	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	458	1	1926	3	N	39	2	8			67
							17	4	43	9							
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	456	1	1914	3	N	47	2	8			112
							17	4	52	9							
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	447	1	3197	3	N	52	2	8			162
							20	4	57	9							
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	344	1	1868	3	N	45	171	1	1	8	35
							15	4	50	9							
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	390	1	3138	3	N	61	2	8			94
							12	4	67	9							
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	317	1	1512	3	N	33	2	8			125
							9	4	36	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	257	1	1999	3	N	26	1	8			60
							5	4	29	9							
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	304	1	1529	3	N	23	1	8			82
							4	4	25	9							
03	2046	N	1391	-0-	-655	-0-	391	1	969	3	N	24	1	8			105
							5	4	26	9							
04	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	275	1	1092	3	N	11					116
							4	4	12	9							
05	2077	N	908	-0-	-1169	-0-	391	1	505	3	N	8	1	8			123
							3	4	9	9							
06	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	249	1	901	3	N	10	1	8			132
							2	4	11	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3996	X	3996	-0-		-0-	-0-	3881	3	9	4	N	96					180
								106	9									
02	3444	X	3229	-0-		-215	-0-	3122	3	8	4	N	90	190	1	1	8	79
								99	9									
03	3813	X	3386	-0-		-427	-0-	3247	3	11	4	N	116	168	1	1	8	26
								128	9									
04	3690	X	3081	-0-		-609	-0-	2980	3	9	4	N	84	1	8			109
								92	9									
05	3813	X	3681	-0-		-132	-0-	3566	3	9	4	N	96	182	1	1	8	22
								106	9									
06	3690	X	3476	-0-		-214	-0-	3366	3	9	4	N	92					114
								101	9									

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3241	X	3241	-0-		-0-	-0-	3241	3			N	-0-					104
02	2885	X	2885	-0-		-0-	-0-	2875	3	1	4	N	8					112
								9	9									
03	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	3155	3	1	4	N	11					123
								12	9									
04	3150	X	2987	-0-		-163	-0-	2976	3	1	4	N	9	11	5			121
								10	9									
05	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-	3412	3	1	4	N	10					131
								11	9									
06	3236	X	3236	-0-		-0-	-0-	3202	3	3	4	N	28	62	1	56	5	41
								31	9									

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1451	-0-		-316	-0-	149	1	1281	3	N	13	1	8			77
								7	4	14	9							
02	1512	N	932	-0-		-580	-0-	149	1	771	3	N	7	1	8			83
								4	4	8	9							
03	1519	N	1452	-0-		-67	-0-	181	1	1234	3	N	29	1	8			111
								5	4	32	9							
04	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	172	1	1284	3	N	6	1	8			116
								6	4	7	9							
05	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	179	1	1081	3	N	41	126	1	1	8	30
								13	4	45	9							
06	1410	N	1210	-0-		-200	-0-	242	1	927	3	N	32	1	8			61
								6	4	35	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6800	-0-		-454	-0-		6788	3	5	4	N	6					80
									7	9									
02	5970	X	5970	-0-		-0-	-0-		5962	3	4	4	N	4					84
									4	9									
03	6510	X	6380	-0-		-130	-0-		6362	3	6	4	N	11					95
									12	9									
04	6570	X	6080	-0-		-490	-0-		6068	3	4	4	N	7					102
									8	9									
05	6789	X	6435	-0-		-354	-0-		6420	3	5	4	N	9	92	1			19
									10	9									
06	6570	X	5894	-0-		-676	-0-		5886	3	4	4	N	4					23
									4	9									

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-		167	1	1139	3	N	1	1	8			37
									3	4	1	9							
02	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-		166	1	912	3	N	19	2	8			54
									4	4	21	9							
03	527	N	524	-0-		-3	-0-		231	1	267	3	N	20	1	8			73
									4	4	22	9							
04	1260	N	756	-0-		-504	-0-		221	1	522	3	N	6	1	8			78
									6	4	7	9							
05	1209	N	873	-0-		-336	-0-		228	1	621	3	N	12	61	1	1	8	28
									11	4	13	9							
06	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-		271	1	1226	3	N	10	1	8			37
									9	4	11	9							

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	X	2928	-0-		-0-	-0-		2925	3	3	4	N	-0-					123
02	3086	X	3086	-0-		-0-	-0-		3083	3	3	4	N	-0-					123
03	3100	X	2684	-0-		-416	-0-		2681	3	3	4	N	-0-					123
04	3000	X	2271	-0-		-729	-0-		2268	3	3	4	N	-0-					123
05	3410	X	2026	-0-		-1384	-0-		2019	3	4	4	N	3					126
									3	9									
06	3300	X	2887	-0-		-413	-0-		110	1	2770	3	N	3					129
									4	4	3	9							

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	582	-0-		-937	-0-		378	1	177	3	N	23	1	8			57
									2	4	25	9							
02	1260	N	348	-0-		-912	-0-		336	1	1	4	N	10	2	8			65
									11	9									
03	930	N	630	-0-		-300	-0-		421	1	154	3	N	47	111	1	1	8	-0-
									3	4	52	9							
04	703	N	703	-0-		-0-	-0-		415	1	285	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
05	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-		414	1	649	3	N	28	3	8			25
									3	4	31	9							
06	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-		362	1	849	3	N	35	1	8			59
									4	4	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-		-0-	-0-	360	1	3017	3	N	28					126
								7	4	31	9							
02	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	317	1	2700	3	N	42	4	8			164
								8	4	46	9							
03	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	380	1	3044	3	N	62	159	1	2	8	65
								10	4	68	9							
04	3300	X	3213	-0-		-87	-0-	368	1	2821	3	N	15	2	8			78
								7	4	17	9							
05	3620	X	3620	-0-		-0-	-0-	386	1	3201	3	N	23	2	8			99
								8	4	25	9							
06	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	374	1	3032	3	N	66	2	8			163
								10	4	73	9							

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3153	-0-		-1063	-0-	572	1	2527	3	N	44	9	8			60
								6	4	48	9							
02	3808	X	3763	-0-		-45	-0-	515	1	3200	3	N	40	19	8			81
								4	4	44	9							
03	4216	X	2981	-0-		-1235	-0-	606	1	2351	3	N	19	10	8			90
								3	4	21	9							
04	3150	X	1790	-0-		-1360	-0-	355	1	1415	3	N	17	13	8			94
								1	4	19	9							
05	4154	X	-0-	-0-		-4154	-0-					N	-0-					94
06	4020	X	-0-	-0-		-4020	-0-					N	2					96

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5643	X	5643	-0-		-0-	-0-	24	1	5605	3	N	9	1	8			13
								4	4	10	9							
02	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-	4725	3	5	4	N	11					24
								12	9									
03	5042	X	5042	-0-		-0-	-0-	5028	3	5	4	N	8					32
								9	9									
04	4632	X	4632	-0-		-0-	-0-	4617	3	5	4	N	9					41
								10	9									
05	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-	4528	3	4	4	N	5					46
								6	9									
06	4717	X	4717	-0-		-0-	-0-	58	1	4649	3	N	5	1	8			50
								4	4	6	9							

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5518	-0-		-496	-0-	2	1	5482	3	N	29					59
								2	4	32	9							
02	5563	X	5563	-0-		-0-	-0-	2	1	5519	3	N	35	1	8			93
								3	4	39	9							
03	6035	X	6035	-0-		-0-	-0-	2	1	5983	3	N	42					135
								4	4	46	9							
04	5820	X	5107	-0-		-713	-0-	2	1	5091	3	N	12					147
								1	4	13	9							
05	6014	X	5506	-0-		-508	-0-	2	1	5484	3	N	16					163
								2	4	18	9							
06	6851	X	6851	-0-		-0-	-0-	2	1	6755	3	N	81	193	1			51
								5	4	89	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	40	1	5235	3	N	9	1	8			110
							5	4	10	9							
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	2	1	4593	3	N	13					123
							6	4	14	9							
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	2	1	4654	3	N	7	1	8			129
							5	4	8	9							
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	2	1	4313	3	N	12					141
							6	4	13	9							
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	2	1	4474	3	N	19					160
							7	4	21	9							
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	76	1	4100	3	N	14	1	8			173
							6	4	15	9							

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

01	4681	X	4101	-0-	-580	-0-	4098	3	3	4	N	-0-					74
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4514	3	3	4	N	-0-					74
03	4588	X	2875	-0-	-1713	-0-	2872	3	3	4	N	-0-					74
04	4170	X	2949	-0-	-1221	-0-	2938	3	4	4	N	6					80
							7	9									
05	4774	X	4004	-0-	-770	-0-	3962	3	9	4	N	30	102	1			8
							33	9									
06	4620	X	3293	-0-	-1327	-0-	3289	3	3	4	N	1					9
							1	9									

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1679	3	4	4	N	10					144
							11	9									
02	1456	N	1329	-0-	-127	-0-	1320	3	3	4	N	5					149
							6	9									
03	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	1455	3	4	4	N	7					156
							8	9									
04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1423	3	3	4	N	3					159
							3	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	3	4	4	N	6					165
							7	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	3	5	4	N	9	171	1			3
							10	9									

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	280	1	1560	3	N	5	1	8			52
							1	4	6	9							
02	1652	N	980	-0-	-672	-0-	325	1	645	3	N	8	2	8			58
							1	4	9	9							
03	1953	N	1197	-0-	-756	-0-	375	1	818	3	N	4	1	8			61
							4	9									
04	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	338	1	1116	3	N	50	2	8			109
							6	4	55	9							
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	326	1	908	3	N	2	1	8			110
							2	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	316	1	1356	3	N	2					112
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2646	3	2	4	N	17					57
							19	9									
02	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2402	3	1	4	N	4					61
							4	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2966	3	3	4	N	34	78	1			17
							37	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2894	3	1	4	N	1					18
							1	9									
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2857	3	2	4	N	11					29
							12	9									
06	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2783	3	1	4	N	3					32
							3	9									

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	4382	3	2	4	N	18					73
							20	9									
02	4228	X	4084	-0-	-144	-0-	4049	3	3	4	N	29	1	8			101
							32	9									
03	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	4370	3	3	4	N	20	114	1			7
							22	9									
04	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	4213	3	2	4	N	10					17
							11	9									
05	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	4348	3	2	4	N	17					34
							19	9									
06	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	4275	3	3	4	N	16					50
							18	9									

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	1879	-0-	-4135	-0-	319	1	1548	3	N	10	1	8			102
							1	4	11	9							
02	4844	X	3972	-0-	-872	-0-	258	1	3694	3	N	16	4	8			114
							2	4	18	9							
03	5363	X	5064	-0-	-299	-0-	243	1	4783	3	N	32	2	8			144
							3	4	35	9							
04	5190	X	2430	-0-	-2760	-0-	290	1	2125	3	N	13	3	8			154
							1	4	14	9							
05	4402	X	1819	-0-	-2583	-0-	334	1	1478	3	N	5	2	8			157
							1	4	6	9							
06	4890	X	2749	-0-	-2141	-0-	349	1	2355	3	N	39	1	8			195
							2	4	43	9							

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	504	-0-	-240	-0-	101	1	393	3	N	4	3	8			147
							6	4	4	9							
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	5	1	1	4	N	-0-					147
03	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	4			N	-0-					147
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	2					149
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					149
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5080	-0-		-252	-0-	2	1	5077	3	N	1					78
								1	9									
02	4816	X	4611	-0-		-205	-0-	2	1	4598	3	N	10					88
								11	9									
03	5394	X	4970	-0-		-424	-0-	2	1	4955	3	N	12					100
								13	9									
04	5220	X	4647	-0-		-573	-0-	2	1	4637	3	N	7					107
								8	9									
05	5394	X	4899	-0-		-495	-0-	2	1	4897	3	N	-0-					107
06	4950	X	4792	-0-		-158	-0-	2	1	4790	3	N	-0-					107

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3934	-0-		-282	-0-	232	1	3583	3	N	98	191	1			60
								11	4	108	9							
02	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-	152	1	3789	3	N	36	1	8			95
								8	4	40	9							
03	4611	X	4611	-0-		-0-	-0-	155	1	4404	3	N	39					134
								9	4	43	9							
04	4140	X	3965	-0-		-175	-0-	221	1	3644	3	N	80	175	1			39
								12	4	88	9							
05	4402	X	4325	-0-		-77	-0-	231	1	3957	3	N	111	1	8			149
								15	4	122	9							
06	4470	X	4111	-0-		-359	-0-	239	1	3718	3	N	125	159	1			115
								16	4	138	9							

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9722	X	9722	-0-		-0-	-0-	1	1	9679	3	N	33					181
								6	4	36	9							
02	8633	X	8633	-0-		-0-	-0-	8606	3	5	4	N	20	1	8			200
								22	9									
03	9214	X	9214	-0-		-0-	-0-	9192	3	4	4	N	16					216
								18	9									
04	8651	X	8651	-0-		-0-	-0-	8645	3	3	4	N	3	183	1			36
								3	9									
05	8842	X	8842	-0-		-0-	-0-	8820	3	4	4	N	16	1	8			51
								18	9									
06	8340	X	8093	-0-		-247	-0-	8067	3	5	4	N	19					70
								21	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	2	1	4266	3	N	3					87
								3	9									
02	3920	X	3420	-0-		-500	-0-	2	1	3409	3	N	7					94
								1	4	8	9							
03	4368	X	4368	-0-		-0-	-0-	2	1	4353	3	N	11					105
								1	4	12	9							
04	4647	X	4647	-0-		-0-	-0-	2	1	4637	3	N	6					111
								1	4	7	9							
05	4854	X	4854	-0-		-0-	-0-	2	1	4850	3	N	2					113
								2	9									
06	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	2	1	4335	3	N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	387	1	4054	3	N	23					166
							16	4	25	9							
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	228	1	2685	3	N	8					174
							12	4	9	9							
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	465	1	4736	3	N	38	181	1			31
							14	4	42	9							
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	379	1	4833	3	N	20	1	8			50
							13	4	22	9							
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	389	1	5003	3	N	9	1	8			58
							12	4	10	9							
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	361	1	4582	3	N	11					69
							12	4	12	9							

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	340	1	2360	3	N	13					44
							1	4	14	9							
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	203	1	2044	3	N	11	1	8			54
							1	4	12	9							
03	2883	X	1347	-0-	-1536	-0-	330	1	1004	3	N	11					65
							1	4	12	9							
04	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	207	1	1633	3	N	9	1	8			73
							1	4	10	9							
05	2883	X	1508	-0-	-1375	-0-	374	1	1122	3	N	10	1	8			82
							1	4	11	9							
06	2640	X	1577	-0-	-1063	-0-	275	1	1292	3	N	8					90
							1	4	9	9							

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	384	1	3308	3	N	30					107
							6	4	33	9							
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	361	1	2409	3	N	28	1	8			134
							5	4	31	9							
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	391	1	3008	3	N	48	136	1			46
							7	4	53	9							
04	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	387	1	2438	3	N	20	1	8			65
							5	4	22	9							
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	384	1	2967	3	N	20					85
							5	4	22	9							
06	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	372	1	2180	3	N	19					104
							6	4	21	9							

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4030	X	150	-0-	-3880	-0-	140	1	10	4	N	-0-					68
02	3640	X	322	-0-	-3318	-0-	288	1	24	3	N	1	1	8			68
							9	4	1	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	270	1	4141	3	N	4					72
							11	4	4	9							
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	179	1	3573	3	N	4	1	8			75
							9	4	4	9							
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	193	1	5696	3	N	7	1	8			81
							11	4	8	9							
06	4290	X	4003	-0-	-287	-0-	177	1	3815	3	N	1					82
							10	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	162	-0-	-799	-0-	155	3	6	4	N	1					90
							1	9									
02	868	N	702	-0-	-166	-0-	688	3	7	4	N	6	1	8			95
							7	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	10	4	N	11	1	8			105
							12	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	390	1	391	3	N	11					116
							11	4	12	9							
05	775	N	568	-0-	-207	-0-	403	1	151	3	N	4					120
							10	4	4	9							
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	390	1	145	3	N	1					121
							9	4	1	9							

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	2	1	4698	3	N	25					72
							2	4	28	9							
02	4564	X	4188	-0-	-376	-0-	2	1	4155	3	N	26					98
							2	4	29	9							
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	2	1	4654	3	N	141	183	1			56
							8	4	155	9							
04	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	2	1	4322	3	N	44					100
							5	4	48	9							
05	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	2	1	4451	3	N	22					122
							3	4	24	9							
06	4650	X	3478	-0-	-1172	-0-	2	1	3421	3	N	47	144	1			25
							3	4	52	9							

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	2	1	4396	3	N	47					67
							4	4	52	9							
02	3948	X	3598	-0-	-350	-0-	2	1	3560	3	N	30					97
							3	4	33	9							
03	4371	X	3371	-0-	-1000	-0-	2	1	3347	3	N	19	95	1			21
							1	4	21	9							
04	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	2	1	4138	3	N	14					35
							1	4	15	9							
05	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	2	1	4252	3	N	34					69
							3	4	37	9							
06	4230	X	4179	-0-	-51	-0-	2	1	4132	3	N	38					107
							3	4	42	9							

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	2	1	1627	3	N	98	165	1			40
							5	4	108	9							
02	1484	N	1320	-0-	-164	-0-	2	1	1281	3	N	31					71
							3	4	34	9							
03	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	2	1	1370	3	N	37					108
							3	4	41	9							
04	1680	N	1072	-0-	-608	-0-	2	1	1056	3	N	12					120
							1	4	13	9							
05	1457	N	763	-0-	-694	-0-	2	1	761	3	N	-0-					120
06	1380	N	645	-0-	-735	-0-	2	1	640	3	N	3	55	1			68
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					4

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	218	1	2452	3	N	34	1	8			71
							6	4	37	9							
02	2352	N	2203	-0-	-149	-0-	216	1	1965	3	N	16	2	8			85
							4	4	18	9							
03	2604	N	2218	-0-	-386	-0-	240	1	1957	3	N	15	1	8			99
							4	4	17	9							
04	2640	N	2299	-0-	-341	-0-	262	1	2022	3	N	9	2	8			106
							5	4	10	9							
05	2449	N	1929	-0-	-520	-0-	245	1	1676	3	N	4	1	8			109
							4	4	4	9							
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	235	1	2488	3	N	35					144
							6	4	39	9							

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2927	-0-	-638	-0-	613	1	2303	3	N	4	1	8			103
							7	4	4	9							
02	3220	X	2755	-0-	-465	-0-	540	1	2202	3	N	6	3	8			106
							6	4	7	9							
03	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	598	1	2225	3	N	1	1	8			106
							6	4	1	9							
04	3450	X	2586	-0-	-864	-0-	600	1	1978	3	N	2	2	8			106
							6	4	2	9							
05	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	620	1	2241	3	N	1	1	8			106
							6	4	1	9							
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	600	1	2703	3	N	18	122	1			2
							7	4	20	9							

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	181	1	1704	3	N	17					20
							2	4	19	9							
02	1820	N	1627	-0-	-193	-0-	187	1	1432	3	N	6					26
							1	4	7	9							
03	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	207	1	1625	3	N	18					44
							2	4	20	9							
04	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	210	1	1558	3	N	20					64
							2	4	22	9							
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	221	1	1585	3	N	12					76
							1	4	13	9							
06	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	232	1	1491	3	N	26					102
							2	4	29	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	1	6	4	N	5	5	8			149
							6	9									
02	1372	N	656	-0-	-716	-0-	649	1	4	4	N	3	3	8			149
							3	9									
03	1519	N	871	-0-	-648	-0-	862	1	6	4	N	3	3	8			149
							3	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	1	4	4	N	7	7	8			149
							8	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	926	1	3	4	N	11	11	8			149
							12	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	1	1	4	N	6	2	8			153
							7	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

01	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	63	1	5046	3	N	39					97
							3	4	43	9							
02	4984	X	4265	-0-	-719	-0-	68	1	4148	3	N	42					139
							3	4	46	9							
03	5177	X	5081	-0-	-96	-0-	59	1	4944	3	N	68	181	1			26
							3	4	75	9							
04	5010	X	4588	-0-	-422	-0-	40	1	4529	3	N	15					41
							2	4	17	9							
05	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	56	1	4920	3	N	24					65
							3	4	26	9							
06	4980	X	4428	-0-	-552	-0-	71	1	4330	3	N	22					87
							3	4	24	9							

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

01	7130	X	4546	-0-	-2584	-0-	99	1	4447	3	N	-0-					17
02	6328	X	863	-0-	-5465	-0-	119	1	743	3	N	1	1	8			17
							1	9									
03	6324	X	1846	-0-	-4478	-0-	216	1	1603	3	N	23	1	8			39
							2	4	25	9							
04	6120	X	1338	-0-	-4782	-0-	209	1	1125	3	N	4	1	8			42
							4	9									
05	4557	X	2496	-0-	-2061	-0-	216	1	2272	3	N	6	1	8			47
							1	4	7	9							
06	4410	X	2367	-0-	-2043	-0-	209	1	2155	3	N	3	1	8			49
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	2	1	7838	3	N	13	1	8			66
							2	4	14	9							
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	2	1	6972	3	N	7					73
							1	4	8	9							
03	7688	X	7497	-0-	-191	-0-	2	1	7492	3	N	3					76
							3	9									
04	7590	X	6974	-0-	-616	-0-	2	1	6969	3	N	3					79
							3	9									
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	2	1	8041	3	N	18					97
							3	4	20	9							
06	7590	X	7249	-0-	-341	-0-	2	1	7206	3	N	33					130
							5	4	36	9							

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	1			N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	864	-0-	-1120	-0-	838	1	6	4	N	18	18	8			110
							20	9									
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	796	1	6	4	N	18	18	8			110
							20	9									
03	899	X	879	-0-	-20	-0-	855	1	6	4	N	16	16	8			110
							18	9									
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	869	1	6	4	N	16	16	8			110
							18	9									
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	875	1	6	4	N	17	17	8			110
							19	9									
06	870	X	852	-0-	-18	-0-	827	1	6	4	N	17	17	8			110
							19	9									

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	121	1	3	4	N	9	62	1			79
							10	9									
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	35	1	1	4	N	1					80
							1	9									
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	46	1	2	4	N	5					85
							6	9									
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	46	1	3	4	N	4	1	8			88
							4	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	1	2	4	N	1	80	1			9
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	158	162	1			5
							7	4	174	9							

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	513	-0-	-355	-0-		421	1	72	3	N	17					106
								1	4	19	9							
02	756	N	550	-0-	-206	-0-		332	1	187	3	N	26	1	8			131
								2	4	29	9							
03	620	N	575	-0-	-45	-0-		548	1	2	4	N	23					154
								25	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-		503	1	44	3	N	34					188
								2	4	37	9							
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-		509	1	139	3	N	14	1	8			201
								1	4	15	9							
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-		467	1	248	3	N	51	167	1	1	8	84
								4	4	56	9							

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	9	-0-	-4548	-0-		5	3	4	4	N	-0-					158
02	4116	X	144	-0-	-3972	-0-		143	3	1	4	N	-0-					158
03	4185	X	124	-0-	-4061	-0-		123	3	1	4	N	-0-					158
04	1770	X	96	-0-	-1674	-0-		96	3			N	-0-					158
05	155	X	100	-0-	-55	-0-		100	3			N	-0-					158
06	150	X	111	-0-	-39	-0-		111	3			N	-0-					158

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	777	-0-	-184	-0-		236	1	496	3	N	36					262
								5	4	40	9							
02	868	N	701	-0-	-167	-0-		218	1	443	3	N	32	2	8			292
								5	4	35	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		275	1	853	3	N	51	1	8			342
								8	4	56	9							
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		285	1	812	3	N	46	1	8			387
								7	4	51	9							
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		327	1	671	3	N	47					434
								8	4	52	9							
06	930	N	815	-0-	-115	-0-		345	1	424	3	N	36	2	8			468
								6	4	40	9							

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-		434	1	2748	3	N	27	3	8			32
								3	4	30	9							
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-		356	1	4360	3	N	23	6	8			49
								2	4	25	9							
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-		402	1	4440	3	N	27	4	8			72
								4	4	30	9							
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-		389	1	4323	3	N	27	7	8			92
								3	4	30	9							
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-		389	1	4366	3	N	35	5	8			122
								5	4	39	9							
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-		409	1	4177	3	N	47	163	1	1	8	5
								5	4	52	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7323	3	5	4	N	32					67
							35	9									
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	22	1	6045	3	N	38					105
							5	4	42	9							
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	84	1	6300	3	N	44					149
							7	4	48	9							
04	5250	X	3546	-0-	-1704	-0-	105	1	3421	3	N	14	154	1			9
							5	4	15	9							
05	5425	X	2994	-0-	-2431	-0-	286	1	2679	3	N	16					25
							11	4	18	9							
06	5250	X	1757	-0-	-3493	-0-	277	1	1454	3	N	12					37
							13	4	13	9							

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	325	-0-	-357	-0-	277	1	3	4	N	41	183	1	3	8	43
							45	9									
02	644	N	419	-0-	-225	-0-	349	1	3	4	N	61	4	8			100
							67	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	310	1	354	3	N	4	3	8			101
							4	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	1	7	9	N	6	4	8			103
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	334	1	373	3	N	4	4	8			103
							4	9									
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	393	1	246	3	N	5	4	8			104
							6	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1966	-0-	-1754	-0-	367	1	1573	3	N	22	3	8			90
							2	4	24	9							
02	3360	X	389	-0-	-2971	-0-	349	1	30	3	N	8	3	8			95
							1	4	9	9							
03	3720	X	525	-0-	-3195	-0-	522	1	3	9	N	3	3	8			95
04	3600	X	2749	-0-	-851	-0-	532	1	2209	3	N	7	7	8			95
							8	9									
05	3720	X	2989	-0-	-731	-0-	518	1	2463	3	N	7	7	8			95
							8	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	425	1	2702	3	N	49	2	8			142
							4	4	54	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	73	-0-	-888	-0-	70	1	3	4	N	-0-					129
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	197	1	1046	3	N	1	1	8			129
							7	4	1	9							
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	165	1	1381	3	N	2	1	8			130
							8	4	2	9							
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	178	1	505	3	N	17	2	8			145
							9	4	19	9							
05	961	N	857	-0-	-104	-0-	188	1	634	3	N	23	1	8			167
							10	4	25	9							
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	196	1	668	3	N	27	178	1			16
							11	4	30	9							

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3455	-0-	-761	-0-	106	1	3309	3	N	26					106
							11	4	29	9							
02	3808	X	2872	-0-	-936	-0-	89	1	2674	3	N	91	1	8			196
							9	4	100	9							
03	4216	X	2708	-0-	-1508	-0-	124	1	2583	3	N	1	175	1	1	8	21
							1	9									
04	4080	X	2182	-0-	-1898	-0-	118	1	2040	3	N	19	1	8			39
							3	4	21	9							
05	4216	X	2789	-0-	-1427	-0-	125	1	2629	3	N	28	1	8			66
							4	4	31	9							
06	3330	X	3000	-0-	-330	-0-	107	1	2642	3	N	215	173	1			108
							14	4	237	9							

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	42	1	2616	3	N	16	2	8			64
							18	9									
02	2800	N	2910	-0-	110	110	269	1	2602	3	N	35	3	8			96
							39	9									
03	3087	N	2977	-0-	-110	-0-	290	1	2685	3	N	2	1	8			97
							2	9									
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	290	1	2690	3	N	4	4	8			97
							4	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	314	1	2563	3	N	3	3	8			97
							3	9									
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	308	1	2824	3	N	3	1	8			99
							3	9									

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	2	1	3654	3	N	25	3	8			172
							10	4	28	9							
02	3164	X	3044	-0-	-120	-0-	2	1	2983	3	N	45	170	1	3	8	44
							9	4	50	9							
03	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	2	1	2735	3	N	15	2	8			57
							9	4	17	9							
04	3570	X	1987	-0-	-1583	-0-	2	1	1965	3	N	12	3	8			66
							7	4	13	9							
05	3689	X	1972	-0-	-1717	-0-	2	1	1944	3	N	15	3	8			78
							9	4	17	9							
06	3570	X	2602	-0-	-968	-0-	2	1	2573	3	N	15	1	8			92
							10	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	142	1	1678	3	N	38					80
							3	4	42	9							
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	150	1	708	3	N	31					111
							4	4	34	9							
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	3	N	41					152
							6	4	45	9							
04	1800	X	1050	-0-	-750	-0-	134	1	908	3	N	6					158
							1	4	7	9							
05	1860	X	160	-0-	-1700	-0-	148	1	1	4	N	10					168
							11	9									
06	1800	X	919	-0-	-881	-0-	165	1	727	3	N	23	170	1			21
							2	4	25	9							

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	157	1	1137	3	N	11	2	8			51
							13	4	12	9							
02	1204	N	955	-0-	-249	-0-	159	1	746	3	N	35	1	8			85
							11	4	39	9							
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	347	1	911	3	N	50	1	8			134
							13	4	55	9							
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	337	1	790	3	N	7	1	8			140
							15	4	8	9							
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	299	1	552	3	N	49	175	1	1	8	13
							17	4	54	9							
06	1290	N	829	-0-	-461	-0-	118	1	704	3	N	1					14
							6	4	1	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	596	-0-	-706	-0-	546	1	5	4	N	41	23	8			19
							45	9									
02	1260	N	585	-0-	-675	-0-	476	1	7	4	N	93	24	8			88
							102	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	490	1	779	3	N	167	184	1	18	8	53
							14	4	184	9							
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	515	1	666	3	N	111	64	1	11	8	89
							15	4	122	9							
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	501	1	498	3	N	227	249	1	12	8	55
							14	4	250	9							
06	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	658	1	371	3	N	156	183	1	18	8	10
							14	4	172	9							

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2	1	2810	3	N	13	1	8			130
							7	4	14	9							
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2	1	2212	3	N	11	1	8			140
							7	4	12	9							
03	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	2	1	1271	3	N	10	60	1	39	5	50
							7	4	11	9			1	8			
04	2670	N	2160	-0-	-510	-0-	2	1	2140	3	N	10	2	8			58
							7	4	11	9							
05	2480	N	589	-0-	-1891	-0-	2	1	568	3	N	11	1	8			68
							7	4	12	9							
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2	1	2551	3	N	12	1	8			79
							8	4	13	9							

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	3649	3	9	4	N	3					17
							3	9									
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4074	3	8	4	N	3					20
							3	9									
03	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	3686	3	9	4	N	4					24
							4	9									
04	4140	X	4120	-0-	-20	-0-	4109	3	8	4	N	3					27
							3	9									
05	4278	X	2951	-0-	-1327	-0-	2934	3	11	4	N	5	21	1			11
							6	9									
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4376	3	11	4	N	6					17
							7	9									

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6933	3	6	4	N	29					139
							32	9									
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6034	3	6	4	N	25					164
							28	9									
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6580	3	7	4	N	31					195
							34	9									
04	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	5157	3	7	4	N	18					213
							20	9									
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7358	3	7	4	N	43	165	1			91
							47	9									
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6234	3	7	4	N	41					132
							45	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4932	-0-	-245	-0-	4871	3	4	4	N	52					53
							57	9									
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	4338	3	2	4	N	31	2	8			82
							34	9									
03	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	4996	3	1	4	N	21					103
							23	9									
04	4890	X	4528	-0-	-362	-0-	4501	3	2	4	N	23					126
							25	9									
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4868	3	4	4	N	59	179	1			6
							65	9									
06	4860	X	4593	-0-	-267	-0-	4575	3	1	4	N	15					21
							17	9									

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	29	1	6460	3	N	13					55
							2	4	14	9							
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4048	3	N	5	1	8			59
							1	4	6	9							
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	243	1	2962	3	N	6					65
							1	4	7	9							
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	237	1	2825	3	N	2	1	8			66
							2	9									
05	2852	X	2310	-0-	-542	-0-	231	1	2078	3	N	1					67
							1	9									
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	330	1	2508	3	N	2					69
							2	9									

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	61	1	7422	3	N	-0-					80
							6	4									
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	2	1	9223	3	N	-0-					80
							5	4									
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	2	1	8512	3	N	-0-					80
							6	4									
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	2	1	7498	3	N	2					82
							6	4	2	9							
05	8401	X	6659	-0-	-1742	-0-	16	1	6607	3	N	23					105
							11	4	25	9							
06	8130	X	4356	-0-	-3774	-0-	168	1	4104	3	N	64	144	1			25
							14	4	70	9							

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8242	-0-	-996	-0-	20	1	8216	3	N	-0-					44
							6	4									
02	8008	X	1709	-0-	-6299	-0-	22	1	1682	3	N	-0-					44
							5	4									
03	8587	X	8034	-0-	-553	-0-	94	1	7876	3	N	53					97
							6	4	58	9							
04	7980	X	7763	-0-	-217	-0-	2	1	7752	3	N	3					100
							6	4	3	9							
05	8246	X	7792	-0-	-454	-0-	35	1	7738	3	N	12					112
							6	4	13	9							
06	7980	X	7785	-0-	-195	-0-	57	1	7722	3	N	-0-					112
							6	4									

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	496	3	8	4	N	32					125
							35	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	516	3	16	4	N	91	167	1			49
							100	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	490	3	18	4	N	74					123
							81	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	600	3	15	4	N	63	169	1	1	8	16
							69	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	624	3	20	4	N	97					113
							107	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	646	3	15	4	N	46					159
							51	9									

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	3	N	-0-					126
							3	4									
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	8	1	2048	3	N	-0-					126
							3	4									
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3776	3	3	4	N	-0-					126
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3	1	3272	3	N	-0-					126
							3	4									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	32	1	3562	3	N	-0-					126
							3	4									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	18	1	3172	3	N	-0-					126
							3	4									

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	146	1	4241	3	N	57	123	1	12	8	66
							10	4	63	9							
02	4088	X	2745	-0-	-1343	-0-	279	1	2398	3	N	55	10	8			111
							7	4	61	9							
03	4402	X	3247	-0-	-1155	-0-	363	1	2783	3	N	83	7	8			187
							10	4	91	9							
04	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	333	1	2293	3	N	37	7	8			217
							7	4	41	9							
05	4464	X	3798	-0-	-666	-0-	344	1	3332	3	N	102	174	1	9	8	136
							10	4	112	9							
06	4320	X	2728	-0-	-1592	-0-	291	1	2365	3	N	57	8	8			185
							9	4	63	9							

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3034	-0-	-1337	-0-	34	1	2985	3	N	10	57	1	1	8	11
							4	4	11	9							
02	3948	X	3512	-0-	-436	-0-	5	1	3460	3	N	37	1	8			47
							6	4	41	9							
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	2	1	4353	3	N	50	1	8			96
							7	4	55	9							
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	2	1	4096	3	N	17	1	8			112
							7	4	19	9							
05	3875	X	2810	-0-	-1065	-0-	9	1	2765	3	N	27					139
							6	4	30	9							
06	4260	X	3178	-0-	-1082	-0-	32	1	3103	3	N	34	158	1			15
							6	4	37	9							

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024 - WELL PLUGGED 08/08/24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2	1	2158	3	N	8					51
							1	4	9	9							
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2	1	2071	3	N	7					58
							1	4	8	9							
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2	1	2475	3	N	11					69
							2	4	12	9							
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2	1	2177	3	N	8					77
							1	4	9	9							
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2	1	2384	3	N	8					85
							1	4	9	9							
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	2	1	2260	3	N	8					93
							1	4	9	9							

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2024

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

01		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-				98
02		6	N	5	-0-	-1	-0-	5	4			N	-0-				98
03		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-				98
04		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-				98
05		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-				98
06		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-				98

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	40	1			-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	221051				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025											

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

01	2914	X	910	-0-	-2004	-0-	204	1	704	3	N	2	2	8	28
							2	9							
02	2128	X	1137	-0-	-991	-0-	203	1	932	3	N	2	2	8	28
							2	9							
03	2294	X	587	-0-	-1707	-0-	194	1	392	3	N	1	1	8	28
							1	9							
04	2100	X	252	-0-	-1848	-0-	212	1	1	4	N	35	1	8	62
							39	9							
05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	276	1	1607	3	N	3	3	8	62
							3	9							
06	1230	X	457	-0-	-773	-0-	230	1	225	3	N	2	2	8	62
							2	9							

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

01	4061	X	2793	-0-	-1268	-0-	2779	3	4	4	N	9	1	8	108
							10	9							
02	3668	X	3573	-0-	-95	-0-	3557	3	4	4	N	11			119
							12	9							
03	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3155	3	4	4	N	12			131
							13	9							
04	3450	X	2312	-0-	-1138	-0-	2303	3	3	4	N	5	1	8	135
							6	9							
05	3968	X	799	-0-	-3169	-0-	796	3	3	4	N	-0-			135
06	3840	X	206	-0-	-3634	-0-	204	3	2	4	N	-0-			135

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

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-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

01	7223	X	6953	-0-	-270	-0-	2	1	6948	3	N	-0-			189
							3	4							
02	6524	X	6157	-0-	-367	-0-	2	1	6151	3	N	1	1	8	189
							3	4	1	9					
03	7223	X	6379	-0-	-844	-0-	2	1	6374	3	N	-0-			189
							3	4							
04	6960	X	6336	-0-	-624	-0-	2	1	6330	3	N	1	1	8	189
							3	4	1	9					
05	7192	X	6693	-0-	-499	-0-	2	1	6687	3	N	1	1	8	189
							3	4	1	9					
06	6720	X	6501	-0-	-219	-0-	2	1	6496	3	N	-0-			189
							3	4							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	20	3	N	59	166	1	3	8	112
							13	4	65	9							
02	476	N	72	-0-	-404	-0-	2	1	11	4	N	54	4	8			162
							59	9									
03	465	N	69	-0-	-396	-0-	2	1	12	4	N	50	3	8			209
							55	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	14	4	N	58	3	8			264
							64	9									
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	14	4	N	63	3	8			324
							69	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	N	30	3	8			351
							11	4	33	9							

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1785	-0-	-2183	-0-	2	1	1783	3	N	-0-					13
02	3052	X	1765	-0-	-1287	-0-	2	1	1761	3	N	2					15
							2	9									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	2	1	3694	3	N	-0-					15
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	120	1	2934	3	N	-0-					15
05	2015	X	1753	-0-	-262	-0-	2	1	1751	3	N	-0-					15
06	3570	X	2162	-0-	-1408	-0-	2	1	2160	3	N	-0-					15

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	2	1	4376	3	N	8					165
							9	9									
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	2	1	4426	3	N	8					173
							9	9									
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	2	1	4502	3	N	6					179
							7	9									
04	3960	X	3177	-0-	-783	-0-	2	1	3175	3	N	-0-					179
05	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	2	1	3732	3	N	1					180
							1	9									
06	3960	X	3805	-0-	-155	-0-	2	1	3803	3	N	-0-					180

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	2	1	3294	3	N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2	1	2883	3	N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	2	1	3056	3	N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2	1	3289	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	2	1	2998	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					6
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	55	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	2	1	3632	3	N	1	1	8			70
							3	4	1	9							
02	3472	X	2976	-0-	-496	-0-	2	1	2962	3	N	8	1	8			77
							3	4	9	9							
03	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	2	1	3561	3	N	24	1	8			100
							4	4	26	9							
04	3510	X	2763	-0-	-747	-0-	2	1	2745	3	N	11					111
							4	4	12	9							
05	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	2	1	3306	3	N	18	1	8			128
							4	4	20	9							
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					128

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	120	3	N	-0-					83
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	3	N	-0-					83
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	3	N	-0-					83
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	2	1	112	3	N	-0-					83
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	2	1	117	3	N	-0-					83
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	2	1	112	3	N	-0-					83

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1611	-0-	-900	-0-	2	1	1581	3	N	16					18
							10	4	18	9							
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	2	1	1564	3	N	10					28
							7	4	11	9							
03	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	2	1	1123	3	N	166	185	1	1	8	8
							14	4	183	9							
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	2	1	1729	3	N	27					35
							8	4	30	9							
05	1767	N	48	-0-	-1719	-0-	2	1	9	4	N	34	1	8			68
							37	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2	1	1857	3	N	210	165	1			113
							16	4	231	9							

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	313	1	2689	3	N	28	2	8			26
							6	4	31	9							
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	294	1	2266	3	N	27	4	8			49
							7	4	30	9							
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	290	1	1556	3	N	21	2	8			68
							5	4	23	9							
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	386	1	2262	3	N	24	3	8			89
							5	4	26	9							
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	318	1	1030	3	N	13	1	8			101
							5	4	14	9							
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	407	1	2463	3	N	24					125
							6	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1853	-0-	-1123	-0-	1837	3	6	4	N	9					124
							10	9									
02	2688	X	1854	-0-	-834	-0-	1816	3	6	4	N	29	1	8			152
							32	9									
03	2852	X	2267	-0-	-585	-0-	2183	3	5	4	N	72	190	1			34
							79	9									
04	2610	X	1960	-0-	-650	-0-	1933	3	4	4	N	21					55
							23	9									
05	2697	X	1906	-0-	-791	-0-	1882	3	4	4	N	18					73
							20	9									
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2252	3	6	4	N	19					92
							21	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	776	1	17	9	N	15	10	8			128
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	732	1	23	9	N	21	21	8			128
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	901	1	19	9	N	17	12	8			133
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	693	1	24	9	N	22	22	8			133
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	909	1	23	9	N	21	15	8			139
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	1	2	4	N	8	4	8			143
							9	9									

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					1
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					110
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	1035	3			N	-0-					110
03	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					110
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1150	3	24	9	N	22	129	1			3
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1124	3	1	4	N	5	1	8			7
							6	9									
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1047	3	1	9	N	1					8

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6987	3	11	4	N	52					64
							57	9									
02	6328	X	6327	-0-	-1	-0-	6294	3	9	4	N	22	1	8			85
							24	9									
03	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	6546	3	8	4	N	25					110
							28	9									
04	6840	X	6775	-0-	-65	-0-	67	1	6673	3	N	15	1	8			124
							18	4	17	9							
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7587	3	10	4	N	72	169	1			27
							79	9									
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7711	3	10	4	N	57					84
							63	9									

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					56
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					56
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	3	2	9	N	2					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		137	-0-	137	137	136	3	1	9	N	1					36
05	14B2 EXT		328	-0-	328	465	328	3			N	-0-					36
06	14B2 EXT		151	-0-	151	616	151	3			N	-0-					36

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

01	1302	X	845	-0-	-457	-0-	129	1	684	3	N	21					135
							9	4	23	9							
02	2464	X	2045	-0-	-419	-0-	122	1	1818	3	N	86	182	1	2	8	37
							10	4	95	9							
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	143	1	2985	3	N	46					83
							9	4	51	9							
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	140	1	2769	3	N	37	1	8			119
							10	4	41	9							
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	141	1	2410	3	N	42	1	8			160
							9	4	46	9							
06	3090	X	1664	-0-	-1426	-0-	132	1	1289	3	N	205	328	1			37
							17	4	226	9							

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

01	6107	X	4270	-0-	-1837	-0-	504	1	3697	3	N	49	187	1	5	8	13
							15	4	54	9							
02	5516	X	2938	-0-	-2578	-0-	441	1	2463	3	N	21	7	8			27
							11	4	23	9							
03	6107	X	582	-0-	-5525	-0-	565	1	11	4	N	5	3	8			29
							6	9									
04	5910	X	4149	-0-	-1761	-0-	555	1	3558	3	N	20	9	8			40
							14	4	22	9							
05	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	514	1	5018	3	N	31	10	8			61
							17	4	34	9							
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	436	1	5277	3	N	21	3	8			79
							15	4	23	9							

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

01	4402	X	3091	-0-	-1311	-0-	190	1	2789	3	N	94	212	1			44
							9	4	103	9							
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	304	1	5514	3	N	53	1	8			96
							7	4	58	9							
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	354	1	6118	3	N	33					129
							6	4	36	9							
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	349	1	5866	3	N	49	1	8			177
							7	4	54	9							
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	387	1	5451	3	N	33	139	1			71
							6	4	36	9							
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	358	1	5229	3	N	24					95
							4	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	366	1	1898	3	N	107	8	8			187
							8	4	118	9							
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	324	1	1209	3	N	106	10	8			283
							8	4	117	9							
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	373	1	765	3	N	109	196	1	6	8	190
							10	4	120	9							
04	1680	N	1069	-0-	-611	-0-	326	1	624	3	N	100	184	1	4	8	102
							9	4	110	9							
05	1736	N	392	-0-	-1344	-0-	272	1	32	3	N	73	4	8			171
							8	4	80	9							
06	1230	N	359	-0-	-871	-0-	293	1	7	4	N	54	97	1	4	8	124
							59	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	687	-0-	-460	-0-	210	1	462	3	N	13	1	8			85
							1	4	14	9							
02	952	N	599	-0-	-353	-0-	190	1	374	3	N	30	8	8			107
							2	4	33	9							
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	213	1	233	3	N	26	4	8			129
							2	4	29	9							
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	280	1	977	3	N	35	3	8			161
							2	4	39	9							
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	305	1	861	3	N	96	163	1	4	8	90
							7	4	106	9							
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	346	1	1093	3	N	63	87	1	4	8	62
							4	4	69	9							

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	722	1	8	4	N	8	42	1	1	8	30
							9	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	683	1	9	4	N	13	3	8			40
							14	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	744	1	9	4	N	11	1	8			50
							12	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	555	1	9	4	N	16	2	8			64
							18	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	430	1	14	4	N	58	2	8			120
							64	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	630	1	10	4	N	8	1	8			127
							9	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	41	1	8590	3	N	-0-					18
02	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	25	1	8685	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	10	1	8812	3	N	8					26
							9	9									
04	8340	X	8284	-0-	-56	-0-	61	1	8182	3	N	37					63
							41	9									
05	9207	X	8501	-0-	-706	-0-	59	1	8409	3	N	30					93
							33	9									
06	8910	X	6741	-0-	-2169	-0-	200	1	6519	3	N	20					113
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	182	1	29	9	N	26	26	8			118
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	562	1	41	9	N	37	37	8			118
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	622	1	23	9	N	21	21	8			118
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	602	1	28	9	N	25	25	8			118
05	682	X	631	-0-	-51	-0-	612	1	19	9	N	17	17	8			118
06	660	X	605	-0-	-55	-0-	585	1	20	9	N	18	18	8			118

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6548	3	2	4	N	11					99
							12	9									
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5022	3	2	4	N	9					108
							10	9									
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6863	3	2	4	N	13					121
							14	9									
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6991	3	2	4	N	10					131
							11	9									
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7525	3	2	4	N	12					143
							13	9									
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6743	3	1	4	N	7					150
							8	9									

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5911	-0-	-692	-0-	209	1	5672	3	N	24					115
							4	4	26	9							
02	5964	X	5169	-0-	-795	-0-	175	1	4972	3	N	17					132
							3	4	19	9							
03	6076	X	5249	-0-	-827	-0-	127	1	5103	3	N	15	142	1			5
							2	4	17	9							
04	5850	X	4109	-0-	-1741	-0-	1	1	4108	3	N	-0-					5
05	6045	X	5129	-0-	-916	-0-	2	1	5122	3	N	4					9
							1	4	4	9							
06	5730	X	5443	-0-	-287	-0-	251	1	5169	3	N	18					27
							3	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2615	-0-	-2004	-0-	5	1	2575	3	N	30					65
							2	4	33	9							
02	3948	X	1881	-0-	-2067	-0-	5	1	1833	3	N	37	1	8			101
							2	4	41	9							
03	4371	X	3114	-0-	-1257	-0-	5	1	3090	3	N	16					117
							1	4	18	9							
04	4230	X	3064	-0-	-1166	-0-	5	1	3043	3	N	14	1	8			130
							1	4	15	9							
05	3875	X	2205	-0-	-1670	-0-	5	1	2188	3	N	10					140
							1	4	11	9							
06	3000	X	1493	-0-	-1507	-0-	5	1	1445	3	N	37	172	1			5
							2	4	41	9							

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1211	-0-	-1486	-0-	2	1	1201	3	N	1	1	8			87
							7	4	1	9							
02	2436	X	1249	-0-	-1187	-0-	2	1	1228	3	N	11	1	8			97
							7	4	12	9							
03	2697	X	252	-0-	-2445	-0-	2	1	242	3	N	1	1	8			97
							7	4	1	9							
04	2130	X	1388	-0-	-742	-0-	2	1	1368	3	N	9	3	8			103
							8	4	10	9							
05	2077	X	156	-0-	-1921	-0-	2	1	147	3	N	1	1	8			103
							6	4	1	9							
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2	1	2220	3	N	1	1	8			103
							7	4	1	9							

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	1894	-0-	-3686	-0-	348	1	1541	3	N	4					19
							1	4	4	9							
02	5040	X	2582	-0-	-2458	-0-	286	1	2283	3	N	11	1	8			29
							1	4	12	9							
03	5487	X	4436	-0-	-1051	-0-	251	1	4165	3	N	16					45
							2	4	18	9							
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	205	1	3898	3	N	11	2	8			54
							2	4	12	9							
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	165	1	4097	3	N	14	1	8			67
							1	4	15	9							
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	130	1	4209	3	N	26					93
							2	4	29	9							

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3921	-0-		-1039	-0-	113	1	3790	3	N	15					57
								1	4	17	9							
02	4144	X	3094	-0-		-1050	-0-	90	1	2984	3	N	17					74
								1	4	19	9							
03	4588	X	4017	-0-		-571	-0-	147	1	3837	3	N	28	95	1			7
								2	4	31	9							
04	4440	X	3727	-0-		-713	-0-	147	1	3553	3	N	23					30
								2	4	25	9							
05	4340	X	3429	-0-		-911	-0-	153	1	3264	3	N	10					40
								1	4	11	9							
06	3900	X	3526	-0-		-374	-0-	140	1	3368	3	N	15					55
								1	4	17	9							

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5215	X	5215	-0-		-0-	-0-	5165	3	4	4	N	42					126
								46	9									
02	4536	X	4331	-0-		-205	-0-	4287	3	3	4	N	37	131	1			32
								41	9									
03	5186	X	5186	-0-		-0-	-0-	5140	3	4	4	N	38					70
								42	9									
04	4860	X	4823	-0-		-37	-0-	4780	3	3	4	N	36					106
								40	9									
05	5022	X	4965	-0-		-57	-0-	4928	3	3	4	N	31					137
								34	9									
06	4860	X	4474	-0-		-386	-0-	4440	3	3	4	N	28					165
								31	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	10329	-0-		-304	-0-	10309	3	1	4	N	17					161
								19	9									
02	9744	X	9489	-0-		-255	-0-	9473	3	1	4	N	14	1	8			174
								15	9									
03	10788	X	8412	-0-		-2376	-0-	8411	3	1	9	N	1	1	8			174
04	10440	X	9987	-0-		-453	-0-	9985	3	2	9	N	2	1	8			175
05	10788	X	10690	-0-		-98	-0-	10683	3	1	4	N	5					180
								6	9									
06	10373	X	10373	-0-		-0-	-0-	10372	3	1	9	N	1					181

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-		-0-	-0-	280	1	3158	3	N	-0-					22
								8	4									
02	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	275	1	2850	3	N	3	3	8			22
								7	4	3	9							
03	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	353	1	2620	3	N	1	1	8			22
								7	4	1	9							
04	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	288	1	2843	3	N	1	1	8			22
								8	4	1	9							
05	1690	X	1690	-0-		-0-	-0-	322	1	1341	3	N	17	2	8			37
								8	4	19	9							
06	4316	X	4316	-0-		-0-	-0-	355	1	3951	3	N	2	1	8			38
								8	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	469	1	12	4	N	-0-					72
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	409	1	10	4	N	22	17	8			77
							24	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	415	1	11	4	N	14	11	8			80
							15	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	467	1	13	4	N	17	11	8			86
							19	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	423	1	1880	3	N	39	12	8			113
							21	4	43	9							
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	375	1	2144	3	N	65	11	8			167
							19	4	72	9							

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

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-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

01	744	N	526	-0-	-218	-0-	216	1	296	3	N	9	1	8			75
							4	4	10	9							
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	195	1	259	3	N	11	1	8			85
							4	4	12	9							
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	226	1	264	3	N	10	2	8			93
							4	4	11	9							
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	239	1	400	3	N	15	2	8			106
							5	4	17	9							
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	179	1	467	3	N	12					118
							5	4	13	9							
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	241	1	454	3	N	15	2	8			131
							5	4	17	9							

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

01	5859	X	5340	-0-	-519	-0-	5340	3			N	-0-					93
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	4	N	10	61	1			42
							11	9									
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5758	3	2	4	N	18					60
							20	9									
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5483	3	3	4	N	30					90
							33	9									
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5639	3	3	4	N	28					118
							31	9									
06	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5419	3	3	4	N	32					150
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2971	-0-		-2330		-0-		2961	3	2	4	N	7					89
										8	9									
02	4788	X	2088	-0-		-2700		-0-		2081	3	1	4	N	5					94
										6	9									
03	4619	X	1284	-0-		-3335		-0-		1274	3	1	4	N	8					102
										9	9									
04	4020	X	889	-0-		-3131		-0-		297	1	583	3	N	7					109
										1	4	8	9							
05	3751	X	2682	-0-		-1069		-0-		2661	3	2	4	N	17					126
										19	9									
06	2880	X	1530	-0-		-1350		-0-		1523	3	1	4	N	5					131
										6	9									

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3980	-0-		-1073		-0-		8	1	3971	3	N	1			1	8	61
										1	9									
02	4564	X	3236	-0-		-1328		-0-		102	1	3133	3	N	1			1	8	61
										1	9									
03	4309	X	2445	-0-		-1864		-0-		94	1	2351	3	N	-0-					61
04	3960	X	2966	-0-		-994		-0-		2966	3			N	-0-					61
05	4092	X	3680	-0-		-412		-0-		3680	3			N	-0-					61
06	3840	X	3551	-0-		-289		-0-		3551	3			N	-0-					61

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3711	X	3711	-0-		-0-		-0-		169	1	3531	3	N	-0-					7
										11	4									
02	3220	X	2954	-0-		-266		-0-		209	1	2728	3	N	5					12
										11	4	6	9							
03	4092	X	3587	-0-		-505		-0-		223	1	3352	3	N	1					13
										11	4	1	9							
04	3960	X	3299	-0-		-661		-0-		216	1	3071	3	N	1			1	8	13
										11	4	1	9							
05	4092	X	3640	-0-		-452		-0-		218	1	3410	3	N	1			1	8	13
										11	4	1	9							
06	3608	X	3608	-0-		-0-		-0-		196	1	3401	3	N	-0-					13
										11	4									

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1080	-0-		-67		-0-		2	1	1078	3	N	-0-					15
02	909	X	909	-0-		-0-		-0-		2	1	907	3	N	-0-					15
03	1085	X	922	-0-		-163		-0-		2	1	920	3	N	-0-					15
04	1050	X	921	-0-		-129		-0-		1	1	920	3	N	-0-					15
05	1085	X	1078	-0-		-7		-0-		2	1	1076	3	N	-0-					15
06	1054	X	1054	-0-		-0-		-0-		2	1	1052	3	N	-0-					15

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

01	7347	X	6275	-0-	-1072	-0-	104	1	6157	3	N	1	1	8			35
							13	4	1	9							
02	6636	X	4199	-0-	-2437	-0-	185	1	4001	3	N	2	1	8			36
							11	4	2	9							
03	7099	X	1298	-0-	-5801	-0-	286	1	1000	3	N	1	1	8			36
							11	4	1	9							
04	6870	X	169	-0-	-6701	-0-	158	1	10	4	N	1					37
							1	9									
05	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	253	1	5707	3	N	24					61
							16	4	26	9							
06	6060	X	1997	-0-	-4063	-0-	219	1	1764	3	N	2					63
							12	4	2	9							

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

01	589	N	571	-0-	-18	-0-	2	1	569	3	N	-0-					67
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	2	1	516	3	N	-0-					67
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	2	1	561	3	N	-0-					67
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	N	4					71
							4	9									
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	2	1	542	3	N	-0-					71
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	2	1	519	3	N	-0-					71

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

01	4278	X	3592	-0-	-686	-0-	254	1	3320	3	N	8	70	1	1	8	2
							9	4	9	9							
02	3780	X	3348	-0-	-432	-0-	181	1	3146	3	N	11	1	8			12
							9	4	12	9							
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	178	1	4244	3	N	142	151	1			3
							20	4	156	9							
04	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	174	1	3731	3	N	8	1	8			10
							11	4	9	9							
05	4402	X	3744	-0-	-658	-0-	283	1	3443	3	N	6	1	8			15
							11	4	7	9							
06	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	285	1	3787	3	N	6					21
							10	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	657	-0-	-2815	-0-	366	1	253	3	N	32	79	1	1	8	70
							3	4	35	9							
02	3136	X	275	-0-	-2861	-0-	256	1	2	4	N	15	1	8			84
							17	9									
03	3472	X	353	-0-	-3119	-0-	345	1	1	4	N	6	43	1	1	8	46
							7	9									
04	630	X	353	-0-	-277	-0-	326	1	6	4	N	19	1	8			64
							21	9									
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	525	1	377	3	N	11	2	8			73
							4	4	12	9							
06	630	X	494	-0-	-136	-0-	488	1	3	4	N	3					76
							3	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6321	-0-	-34	-0-	107	1	6202	3	N	10	64	1	1	8	129
							1	4	11	9							
02	5740	X	5377	-0-	-363	-0-	88	1	5280	3	N	7	1	8			135
							1	4	8	9							
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	60	1	6930	3	N	90	206	1	1	8	18
							5	4	99	9							
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	58	1	6165	3	N	3	1	8			20
							3	9									
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	97	1	6368	3	N	8					28
							2	4	9	9							
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	93	1	7590	3	N	14					42
							3	4	15	9							

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	307	1	7	4	N	140	139	1	1	8	99
							154	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	259	1	1507	3	N	1	1	8			99
							1	9									
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	286	1	9	4	N	114	134	1			79
							125	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	299	1	996	3	N	12	3	8			88
							3	4	13	9							
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	443	1	134	3	N	11	1	8			98
							5	4	12	9							
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	1	4	4	N	6	25	5			79
							7	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	205	1	2067	3	N	27	1	8			108
							16	4	30	9							
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	186	1	2084	3	N	32	2	8			138
							16	4	35	9							
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	174	1	2785	3	N	38	173	1	1	8	2
							18	4	42	9							
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	161	1	2742	3	N	47	2	8			47
							18	4	52	9							
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	172	1	2318	3	N	52	2	8			97
							18	4	57	9							
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	188	1	2058	3	N	97	178	1			16
							19	4	107	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	151	1	2525	3	N	28	1	8			82
							2	4	31	9							
02	2548	X	646	-0-	-1902	-0-	153	1	483	3	N	8	1	8			89
							1	4	9	9							
03	2821	X	226	-0-	-2595	-0-	223	1	3	9	N	3					92
04	2730	X	1371	-0-	-1359	-0-	205	1	1142	3	N	20	2	8			110
							2	4	22	9							
05	2697	X	1777	-0-	-920	-0-	217	1	1534	3	N	22	2	8			130
							2	4	24	9							
06	2610	X	1875	-0-	-735	-0-	189	1	1647	3	N	33					163
							3	4	36	9							

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2318	3	N	44	1	8			78
							3	4	48	9							
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	140	1	2213	3	N	44	1	8			121
							3	4	48	9							
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	3	N	40	1	8			160
							3	4	44	9							
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2573	3	N	12	2	8			170
							1	4	13	9							
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	137	1	1982	3	N	24	2	8			192
							2	4	26	9							
06	3000	N	3260	-0-	260	260	128	1	3061	3	N	62	182	1			72
							3	4	68	9							

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	86	-0-	-1433	-0-	2	1	17	4	N	61					103
							67	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	N	123	1	8			225
							19	4	135	9							
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	391	1	1329	3	N	206	362	1	1	8	68
							24	4	227	9							
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	384	1	1162	3	N	137					205
							21	4	151	9							
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	405	1	1682	3	N	140	181	1	1	8	163
							21	4	154	9							
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	375	1	1596	3	N	147	184	1			126
							21	4	162	9							

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	244	1	3340	3	N	23	3	8			101
							2	4	25	9							
02	3948	X	3238	-0-	-710	-0-	429	1	2790	3	N	16	1	8			116
							1	4	18	9							
03	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	501	1	2926	3	N	26	3	8			139
							2	4	29	9							
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	415	1	2929	3	N	33	153	1	2	8	17
							2	4	36	9							
05	3596	X	2663	-0-	-933	-0-	427	1	2190	3	N	40	1	8			56
							2	4	44	9							
06	3480	X	630	-0-	-2850	-0-	374	1	255	3	N	1					57
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6753	3	2	4	N	79	171	1			95
							87	9									
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	1	1	6381	3	N	73	1	8			167
							3	4	80	9							
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6925	3	3	4	N	75	172	1	1	8	69
							83	9									
04	6450	X	5377	-0-	-1073	-0-	74	1	5248	3	N	47					116
							3	4	52	9							
05	6665	X	6122	-0-	-543	-0-	58	1	6004	3	N	53	1	8			168
							2	4	58	9							
06	6450	X	6215	-0-	-235	-0-	6133	3	4	4	N	71	187	1	1	8	51
							78	9									

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	421	1	880	3	N	3	3	8			115
							3	4	3	9							
02	1428	N	357	-0-	-1071	-0-	352	1	3	4	N	2	2	8			115
							2	9									
03	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	431	1	741	3	N	4	4	8			115
							3	4	4	9							
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	392	1	1125	3	N	5	5	8			115
							3	4	6	9							
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	349	1	372	3	N	6	6	8			115
							3	4	7	9							
06	1140	N	380	-0-	-760	-0-	375	1	3	4	N	2	2	8			115
							2	9									

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	618	1	334	3	N	12	10	8			82
							3	4	13	9							
02	1092	N	734	-0-	-358	-0-	541	1	176	3	N	13	10	8			85
							3	4	14	9							
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	658	1	3	4	N	10	8	8			87
							11	9									
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	540	1	3	4	N	6	6	8			87
							7	9									
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	586	1	3	4	N	8	8	8			87
							9	9									
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	566	1	3	4	N	8	8	8			87
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	523	-0-	-3383	-0-	517	1	6	4	N	-0-					85
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	407	1	3123	3	N	-0-					85
							6	4									
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	290	1	4824	3	N	18					103
							7	4	20	9							
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	2	1	3557	3	N	1					104
							6	4	1	9							
05	3906	X	2502	-0-	-1404	-0-	176	1	2320	3	N	-0-					104
							6	4									
06	4290	X	3090	-0-	-1200	-0-	217	1	2867	3	N	-0-					104
							6	4									

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	3110	-0-	-3462	-0-	260	1	2812	3	N	30	1	8			97
							5	4	33	9							
02	5404	X	837	-0-	-4567	-0-	84	1	749	3	N	3	1	8			99
							1	4	3	9							
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					99
04	3210	X	13	-0-	-3197	-0-	13	3			N	-0-					99
05	3317	X	2200	-0-	-1117	-0-	126	1	2070	3	N	3	1	8			101
							1	4	3	9							
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	597	1	4694	3	N	40	1	8			140
							7	4	44	9							

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4301	-0-	-1651	-0-	2	1	4298	3	N	1	1	8			68
							1	9									
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	44	1	5743	3	N	2	1	8			69
							2	9									
03	5518	X	2942	-0-	-2576	-0-	113	1	2824	3	N	4	1	8			72
							1	4	4	9							
04	4920	X	2844	-0-	-2076	-0-	139	1	2697	3	N	6	1	8			77
							1	4	7	9							
05	6417	X	4825	-0-	-1592	-0-	40	1	4772	3	N	10	1	8			86
							2	4	11	9							
06	6210	X	3938	-0-	-2272	-0-	98	1	3833	3	N	5					91
							1	4	6	9							

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2225	-0-	-627	-0-	2224	3	1	4	N	-0-					38
02	2464	N	1443	-0-	-1021	-0-	1420	3	2	4	N	19					57
							21	9									
03	2697	N	2378	-0-	-319	-0-	2317	3	6	4	N	50	94	1			13
							55	9									
04	2160	N	1789	-0-	-371	-0-	1777	3	2	4	N	9					22
							10	9									
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	3			N	-0-					22
06	2310	N	1258	-0-	-1052	-0-	1258	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	2	1	3439	3	N	18	152	1			50
							1	4	20	9							
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2	1	3122	3	N	24					74
							1	4	26	9							
03	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	2	1	3170	3	N	26					100
							2	4	29	9							
04	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	2	1	3141	3	N	26	1	8			125
							2	4	29	9							
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	2	1	3505	3	N	24					149
							2	4	26	9							
06	3300	X	2754	-0-	-546	-0-	2	1	2739	3	N	11					160
							1	4	12	9							

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	68	1	2034	3	N	5					93
							6	9									
02	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	195	1	1177	3	N	9					102
							1	4	10	9							
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	216	1	1313	3	N	77	161	1			18
							4	4	85	9							
04	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	209	1	1696	3	N	22					40
							2	4	24	9							
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	213	1	1344	3	N	22					62
							2	4	24	9							
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	209	1	1385	3	N	20					82
							2	4	22	9							

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

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-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	485	1	2552	3	N	100	166	1	1	8	242
							14	4	110	9							
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	441	1	2816	3	N	93	1	8			334
							13	4	102	9							
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	484	1	2616	3	N	104	165	1	2	8	271
							17	4	114	9							
04	3060	X	2932	-0-	-128	-0-	446	1	2394	3	N	71	1	8			341
							14	4	78	9							
05	3317	X	2933	-0-	-384	-0-	438	1	2440	3	N	38	1	8			378
							13	4	42	9							
06	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	443	1	2486	3	N	51	1	8			428
							14	4	56	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	2	1	1738	3	N	-0-					63
							3	4									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	2	1	1486	3	N	-0-					63
							3	4									
03	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	2	1	1428	3	N	4					67
							3	4	4	9							
04	1650	N	1204	-0-	-446	-0-	2	1	1167	3	N	27					94
							5	4	30	9							
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	2	1	1572	3	N	-0-					94
							3	4									
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	2	1	1284	3	N	-0-					94
							3	4									

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

01	1612	N	980	-0-	-632	-0-	449	1	420	3	N	101	1	8			276
							111	9									
02	1456	N	953	-0-	-503	-0-	411	1	436	3	N	96	2	8			370
							106	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	414	1	1028	3	N	107	167	1	2	8	308
							118	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	411	1	716	3	N	92	1	8			399
							101	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	439	1	734	3	N	47	1	8			445
							52	9									
06	1500	N	1050	-0-	-450	-0-	423	1	570	3	N	52	1	8			496
							57	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	142	1	4115	3	N	26					147
							2	4	29	9							
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	3	1	1787	3	N	-0-					147
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1	1	2372	3	N	-0-					147
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	1	1	2490	3	N	-0-					147
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1	1	2362	3	N	-0-					147
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2	1	2166	3	N	-0-					147

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	368	-0-	-345	-0-	355	1	1	4	N	11					157
							12	9									
02	644	N	366	-0-	-278	-0-	358	1	1	4	N	6					163
							7	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	1	1	9	N	1					164
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	1	1	4	N	2					166
							2	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	328	1	517	3	N	10					176
							2	4	11	9							
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	274	1	587	3	N	6					182
							1	4	7	9							

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	2	1	3628	3	N	15					156
							11	4	17	9							
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2	1	3317	3	N	17	1	8			172
							10	4	19	9							
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	2	1	3580	3	N	9	172	1			9
							10	4	10	9							
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	2	1	3468	3	N	16	1	8			24
							11	4	18	9							
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2	1	3474	3	N	12					36
							11	4	13	9							
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2	1	2989	3	N	28					64
							11	4	31	9							

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	378	1	846	3	N	-0-					43
							3	4									
02	2240	N	2225	-0-	-15	-0-	382	1	1839	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
03	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	303	1	1418	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	354	1	1019	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
05	2449	N	1521	-0-	-928	-0-	340	1	1172	3	N	5	1	8			47
							3	4	6	9							
06	1680	N	273	-0-	-1407	-0-	270	1	3	4	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

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-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	41	180	1			8
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					8
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					8
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

01	7285	X	2013	-0-	-5272	-0-	140	1	1873	3	N	-0-					99
02	6580	X	69	-0-	-6511	-0-	69	1			N	-0-					99
03	7285	X	20	-0-	-7265	-0-	20	1			N	-0-					99
04	6840	X	277	-0-	-6563	-0-	112	1	165	3	N	-0-					99
05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	50	1	9220	3	N	2					101
							2	9									
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	43	1	7691	3	N	2					103
							2	9									

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	6	1	4942	3	N	9					69
							3	4	10	9							
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	2	1	3977	3	N	9					78
							1	4	10	9							
03	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	2	1	4072	3	N	108	150	1			36
							5	4	119	9							
04	4710	X	4083	-0-	-627	-0-	2	1	4048	3	N	28					64
							2	4	31	9							
05	4867	X	4447	-0-	-420	-0-	2	1	4392	3	N	45					109
							3	4	50	9							
06	4710	X	4116	-0-	-594	-0-	2	1	4070	3	N	37					146
							3	4	41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	136	1	1225	3	N	12	1	8			61
							13	9									
02	1400	N	1259	-0-	-141	-0-	105	1	1137	3	N	15	1	8			75
							17	9									
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	91	1	1241	3	N	17	1	8			91
							19	9									
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	132	1	1098	3	N	13	1	8			103
							14	9									
05	1395	N	503	-0-	-892	-0-	126	1	370	3	N	6					109
							7	9									
06	1320	N	1026	-0-	-294	-0-	169	1	823	3	N	31					140
							34	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	508	1	950	3	N	15	2	8			58
							5	4	17	9							
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	434	1	1297	3	N	27	3	8			82
							6	4	30	9							
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	367	1	1056	3	N	17	89	1	2	8	8
							4	4	19	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	432	1	1506	3	N	26	3	8			31
							6	4	29	9							
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	341	1	1398	3	N	24	3	8			52
							12	4	26	9							
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	385	1	1813	3	N	33	3	8			82
							12	4	36	9							

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	64	1	8			87
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	55	1	8			141
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	44	174	1			11
04	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2	1	2700	3	N	54	1	8			64
							9	4	59	9							
05	3069	X	3045	-0-	-24	-0-	2	1	2965	3	N	62	2	8			124
							10	4	68	9							
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2	1	2661	3	N	43	1	8			166
							9	4	47	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	2427	-0-	-3742	-0-	1	1	2365	3	N	53					70
							3	4	58	9							
02	5376	X	3498	-0-	-1878	-0-	191	1	3234	3	N	63	1	8			132
							4	4	69	9							
03	5952	X	4706	-0-	-1246	-0-	216	1	4381	3	N	94	180	1			46
							6	4	103	9							
04	5760	X	4925	-0-	-835	-0-	209	1	4581	3	N	116	1	8			161
							7	4	128	9							
05	5270	X	3384	-0-	-1886	-0-	216	1	3121	3	N	39					200
							4	4	43	9							
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	209	1	4365	3	N	216	358	1			58
							9	4	238	9							

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

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-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

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-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					36
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	543	-0-	-2216	-0-	532	1	1	4	N	9	1	8			51
							10	9									
02	2492	X	419	-0-	-2073	-0-	413	1	6	9	N	5	2	8			54
03	2759	X	517	-0-	-2242	-0-	510	1	7	9	N	6	1	8			59
04	540	X	509	-0-	-31	-0-	507	1	2	9	N	2	2	8			59
05	558	X	530	-0-	-28	-0-	527	1	3	9	N	3	3	8			59
06	540	X	466	-0-	-74	-0-	439	1	3	4	N	22	2	8			79
							24	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	76	1	4293	3	N	19					148
							4	4	21	9							
02	3500	X	3122	-0-	-378	-0-	65	1	3039	3	N	14					162
							3	4	15	9							
03	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	97	1	3647	3	N	152	254	1			60
							11	4	167	9							
04	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	102	1	3571	3	N	72					132
							7	4	79	9							
05	4247	X	3395	-0-	-852	-0-	75	1	3306	3	N	9					141
							4	4	10	9							
06	4110	X	2576	-0-	-1534	-0-	74	1	2499	3	N	-0-					141
							3	4									

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5041	-0-	-632	-0-	106	1	4827	3	N	94	199	1			63
							5	4	103	9							
02	4368	X	3965	-0-	-403	-0-	78	1	3874	3	N	11					74
							1	4	12	9							
03	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	101	1	4676	3	N	22					96
							1	4	24	9							
04	4890	X	3069	-0-	-1821	-0-	96	1	2894	3	N	68	1	8			163
							4	4	75	9							
05	5053	X	707	-0-	-4346	-0-	134	1	435	3	N	117	182	1			98
							9	4	129	9							
06	4890	X	2750	-0-	-2140	-0-	163	1	2458	3	N	111	181	1			28
							7	4	122	9							

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	172	1	4285	3	N	102	180	1			67
							8	4	112	9							
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	140	1	2694	3	N	54	1	8			120
							5	4	59	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	188	1	3260	3	N	65	105	1	1	8	79
							7	4	72	9							
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	255	1	2310	3	N	119	1	8			197
							11	4	131	9							
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	183	1	3598	3	N	75	192	1	1	8	79
							8	4	83	9							
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	150	1	3328	3	N	157	174	1			62
							15	4	173	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	342	-0-	-1053		-0-	2	1	333	3		N	5					70
								1	4	6	9								
02	532	N	316	-0-	-216		-0-	2	1	299	3		N	12	2	8			80
								2	4	13	9								
03	465	N	172	-0-	-293		-0-	2	1	162	3		N	6	1	8			85
								1	4	7	9								
04	330	N	13	-0-	-317		-0-	2	1	4	3		N	5	2	8			88
								1	4	6	9								
05	1207	N	1207	-0-	-0-		-0-	2	1	1179	3		N	21	1	8			108
								3	4	23	9								
06	2026	N	2026	-0-	-0-		-0-	2	1	1998	3		N	20	1	8			127
								4	4	22	9								

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1056	-0-	-215		-0-	562	1	473	3		N	6	5	8			41
								14	4	7	9								
02	1735	X	1735	-0-	-0-		-0-	484	1	1226	3		N	11	9	8			43
								13	4	12	9								
03	2858	X	2858	-0-	-0-		-0-	514	1	2322	3		N	7	5	8			45
								14	4	8	9								
04	2793	X	2793	-0-	-0-		-0-	525	1	2242	3		N	11	11	8			45
								14	4	12	9								
05	2479	X	2479	-0-	-0-		-0-	600	1	1852	3		N	12	9	8			48
								14	4	13	9								
06	2270	X	2270	-0-	-0-		-0-	621	1	1631	3		N	4	2	8			50
								14	4	4	9								

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3873	X	3873	-0-	-0-		-0-	435	1	3305	3		N	121	350	1	5	8	85
								133	9										
02	812	X	724	-0-	-88		-0-	452	1	134	3		N	125	171	1	10	8	29
								138	9										
03	1991	X	1991	-0-	-0-		-0-	522	1	1298	3		N	155	6	8			178
								171	9										
04	3143	X	3143	-0-	-0-		-0-	481	1	2571	3		N	83	155	1	12	8	94
								91	9										
05	4936	X	4936	-0-	-0-		-0-	441	1	4400	3		N	86	10	8			170
								95	9										
06	6585	X	6585	-0-	-0-		-0-	386	1	5982	3		N	197	192	1	3	8	172
								217	9										

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1025	-0-	-1796		-0-	262	1	752	3		N	10					199
								11	9										
02	2485	X	2485	-0-	-0-		-0-	284	1	2183	3		N	16	1	8			214
								18	9										
03	4200	X	4200	-0-	-0-		-0-	262	1	3925	3		N	12	1	8			225
								13	9										
04	3673	X	3673	-0-	-0-		-0-	265	1	3407	3		N	1	1	8			225
								1	9										
05	4627	X	4627	-0-	-0-		-0-	238	1	4389	3		N	-0-					225
06	3720	X	2787	-0-	-933		-0-	266	1	2521	3		N	-0-					225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	892	3	1	4	N	31					186
							34	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	769	3	2	4	N	25	180	1			31
							28	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	827	3	4	4	N	72					103
							79	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	786	3	1	4	N	19					122
							21	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	782	3	1	4	N	20					142
							22	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	737	3	2	4	N	20					162
							22	9									

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	475	-0-	-2656	-0-	156	1	304	3	N	13					66
							1	4	14	9							
02	2828	X	1	-0-	-2827	-0-	1	1			N	-0-					66
03	2666	X	96	-0-	-2570	-0-	94	1	2	9	N	2					68
04	2580	X	823	-0-	-1757	-0-	193	1	614	3	N	12					80
							3	4	13	9							
05	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	168	1	1531	3	N	26					106
							3	4	29	9							
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	173	1	1545	3	N	26					132
							3	4	29	9							

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	793	-0-	-354	-0-	791	1	2	9	N	2	2	8			74
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	853	1	783	3	N	4	4	8			74
							4	9									
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	825	1	94	3	N	2	2	8			74
							2	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	536	1	2523	3	N	13	2	8			85
							2	4	14	9							
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	279	1	3506	3	N	14	2	8			97
							2	4	15	9							
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	220	1	2908	3	N	11	1	8			107
							2	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	2	1	11162	3	N	-0-					45
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	2	1	9889	3	N	4					49
							2	4	4	9							
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	2	1	10556	3	N	-0-					49
04	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	2	1	9911	3	N	10	1	8			58
							3	4	11	9							
05	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	2	1	9976	3	N	12					70
							2	4	13	9							
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	2	1	8958	3	N	12					82
							2	4	13	9							

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	603	1	724	3	N	130	171	1	1	8	119
							16	4	143	9							
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	516	1	519	3	N	42	2	8			159
							10	4	46	9							
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	569	1	1304	3	N	77	1	8			235
							13	4	85	9							
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	545	1	1937	3	N	101	172	1	2	8	162
							14	4	111	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	529	1	740	3	N	39	134	1	1	8	66
							11	4	43	9							
06	1530	N	666	-0-	-864	-0-	570	1	15	4	N	74					140
							81	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	404	1	4167	3	N	14	87	1	1	8	20
							9	4	15	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	345	1	2660	3	N	11	1	8			30
							11	4	12	9							
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	434	1	3630	3	N	13	1	8			42
							15	4	14	9							
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	364	1	4523	3	N	13	1	8			54
							12	4	14	9							
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	283	1	4467	3	N	1	1	8			54
							7	4	1	9							
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	212	1	5066	3	N	10					64
							8	4	11	9							

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	51	-0-	-3390	-0-	6	4	45	9	N	41	175	1			11
02	3108	X	1	-0-	-3107	-0-	1	4			N	-0-					11
03	3441	X	31	-0-	-3410	-0-	27	1	2	4	N	2					13
							2	9									
04	3330	X	298	-0-	-3032	-0-	152	1	14	4	N	120	1	8			132
							132	9									
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	368	1	2298	3	N	25	1	8			156
							13	4	28	9							
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	293	1	2709	3	N	65	183	1			38
							12	4	72	9							

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	2	1	1185	3	N	-0-					-0-
								3	4									
02	950	N	950	-0-		-0-	-0-	2	1	945	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	2	1	1108	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	958	N	958	-0-		-0-	-0-	2	1	953	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	856	N	856	-0-		-0-	-0-	2	1	851	3	N	-0-					-0-
								3	4									
06	747	N	747	-0-		-0-	-0-	2	1	742	3	N	-0-					-0-
								3	4									

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5075	X	5075	-0-		-0-	-0-	5074	3	1	9	N	1					25
02	4894	X	4894	-0-		-0-	-0-	4893	3	1	9	N	1					26
03	5283	X	5283	-0-		-0-	-0-	5280	3	3	9	N	3					29
04	5203	X	5203	-0-		-0-	-0-	5195	3	8	9	N	7					36
05	5486	X	5486	-0-		-0-	-0-	5476	3	10	9	N	9					45
06	5333	X	5333	-0-		-0-	-0-	5321	3	12	9	N	11					56

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6793	X	6793	-0-		-0-	-0-	6766	3	5	4	N	20	1	8			50
								22	9									
02	5902	X	5902	-0-		-0-	-0-	5881	3	4	4	N	15					65
								17	9									
03	6370	X	6370	-0-		-0-	-0-	6350	3	5	4	N	14	1	8			78
								15	9									
04	5992	X	5992	-0-		-0-	-0-	5975	3	4	4	N	12					90
								13	9									
*05	6077	X	6077	-0-		-0-	-0-	6041	3	5	4	N	28	1	8			117
								31	9									
06	5693	X	5693	-0-		-0-	-0-	5614	3	7	4	N	65	179	1			3
								72	9									

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	N	2568	-0-		-0-	-0-	2553	3	4	4	N	10	1	8			22
								11	9									
02	2178	N	2178	-0-		-0-	-0-	2164	3	4	4	N	9					31
								10	9									
03	1984	N	1905	-0-		-79	-0-	1895	3	4	4	N	5					36
								6	9									
04	1920	N	1526	-0-		-394	-0-	1522	3	3	4	N	1					37
								1	9									
05	2405	N	2405	-0-		-0-	-0-	2400	3	3	4	N	2					39
								2	9									
06	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	2217	3	3	4	N	1					40
								1	9									

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	566	-0-	-426	-0-	548	1	3	4	N	14	14	8			59
							15	9									
02	1764	N	1683	-0-	-81	-0-	364	1	1299	3	N	15	15	8			59
							3	4	17	9							
03	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	395	1	907	3	N	9	9	8			59
							3	4	10	9							
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	369	1	1607	3	N	13	9	8			63
							7	4	14	9							
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	356	1	2226	3	N	15	10	8			68
							8	4	17	9							
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	315	1	2440	3	N	9	9	8			68
							3	4	10	9							

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	177	-0-	-257	-0-	80	1	86	3	N	7	7	8			67
							3	4	8	9							
02	728	N	13	-0-	-715	-0-	6	1	1	4	N	5	5	8			67
							6	9									
03	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	3			N	-0-					67
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	79	1	1	4	N	1	1	8			67
							1	9									
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	144	1	2	4	N	3	2	8			68
							3	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	286	1	129	3	N	2	2	8			68
							3	4	2	9							

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	425	1	8	4	N	2	2	8			54
							2	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	399	1	7	4	N	4	4	8			54
							4	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	470	1	8	4	N	3	3	8			54
							3	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	428	1	113	3	N	8	8	8			54
							8	4	9	9							
05	3100	N	7608	-0-	4508	4508	608	1	6984	3	N	7	7	8			54
							8	4	8	9							
06	3000	N	6064	-0-	3064	7572	533	1	5368	3	N	141	166	1	1	8	28
							8	4	155	9							

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2040	-0-	-781	-0-	271	1	1768	3	N	1	1	8			25
							1	9									
02	2744	X	1217	-0-	-1527	-0-	205	1	1011	3	N	1	1	8			25
							1	9									
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	231	1	3694	3	N	2	2	8			25
							2	9									
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	218	1	4526	3	N	4	4	8			25
							4	9									
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	252	1	4233	3	N	2	2	8			25
							2	9									
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	259	1	3559	3	N	166	183	1			8
							5	4	183	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	148	1	3960	3	N	1	1	8			91
							1	9									
02	3388	X	2057	-0-	-1331	-0-	159	1	1896	3	N	2	2	8			91
							2	9									
03	3751	X	2692	-0-	-1059	-0-	144	1	2534	3	N	11	1	8			101
							2	4	12	9							
04	3870	X	3361	-0-	-509	-0-	178	1	3162	3	N	17	3	8			115
							2	4	19	9							
05	3999	X	3645	-0-	-354	-0-	189	1	3441	3	N	12					127
							2	4	13	9							
06	3870	X	3524	-0-	-346	-0-	212	1	3186	3	N	112	1	8			238
							3	4	123	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6202	-0-	-277	-0-	2	1	6152	3	N	38					83
							6	4	42	9							
02	5628	X	5510	-0-	-118	-0-	2	1	5472	3	N	29					112
							4	4	32	9							
03	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	2	1	5784	3	N	24	103	1			33
							3	4	26	9							
04	6000	X	5598	-0-	-402	-0-	2	1	5569	3	N	21					54
							4	4	23	9							
05	6200	X	6064	-0-	-136	-0-	2	1	6025	3	N	31					85
							3	4	34	9							
06	6000	X	5380	-0-	-620	-0-	2	1	5353	3	N	21					106
							2	4	23	9							

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	773	-0-	-2017	-0-	141	1	626	3	N	4					25
							2	4	4	9							
02	2912	X	127	-0-	-2785	-0-	114	1	2	4	N	10	1	8			34
							11	9									
03	3224	X	2274	-0-	-950	-0-	137	1	2058	3	N	66	82	1	1	8	17
							6	4	73	9							
04	3120	X	1341	-0-	-1779	-0-	128	1	1172	3	N	33	1	8			49
							5	4	36	9							
05	2945	X	2411	-0-	-534	-0-	134	1	2222	3	N	45	70	1	1	8	23
							5	4	50	9							
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	137	1	2135	3	N	216	184	1			55
							14	4	238	9							

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	413	-0-	-920	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	546	-0-	-4046	-0-	252	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	2114	-0-	-2970	-0-	414	1	1700	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	2981	-0-	-1939	-0-	368	1	2613	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	260	-0-	-360	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	2	1	3427	3	N	34	1	8			107
							8	4	37	9							
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	2	1	3969	3	N	33	3	8			137
							8	4	36	9							
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	2	1	4163	3	N	38	2	8			173
							9	4	42	9							
04	3360	X	2225	-0-	-1135	-0-	1	1	2215	3	N	5					178
							3	4	6	9							
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					178
06	4290	X	1280	-0-	-3010	-0-	1	1	1267	3	N	7	2	8			183
							4	4	8	9							

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1970	-0-	-1099	-0-	205	1	1742	3	N	19					119
							2	4	21	9							
02	2772	X	2257	-0-	-515	-0-	189	1	2034	3	N	29	2	8			146
							2	4	32	9							
03	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	202	1	1618	3	N	22	166	1			2
							2	4	24	9							
04	2700	X	1324	-0-	-1376	-0-	202	1	1117	3	N	4					6
							1	4	4	9							
05	2511	X	1552	-0-	-959	-0-	238	1	1302	3	N	10	1	8			15
							1	4	11	9							
06	2430	X	1262	-0-	-1168	-0-	227	1	1024	3	N	9					24
							1	4	10	9							

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2725	-0-	-1026	-0-	206	1	2518	3	N	1					93
							1	9									
02	3388	X	2599	-0-	-789	-0-	183	1	2350	3	N	57	1	8			149
							3	4	63	9							
03	3751	X	2693	-0-	-1058	-0-	209	1	2450	3	N	29	170	1			8
							2	4	32	9							
04	3270	X	2523	-0-	-747	-0-	196	1	2302	3	N	21					29
							2	4	23	9							
05	3379	X	2633	-0-	-746	-0-	174	1	2427	3	N	26	1	8			54
							3	4	29	9							
06	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	171	1	2256	3	N	21					75
							2	4	23	9							

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1573	-0-	-2240	-0-	222	1	1337	3	Y	2					38
							12	4	2	9							
02	3444	X	2582	-0-	-862	-0-	121	1	2384	3	Y	58					96
							13	4	64	9							
03	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	20	1	3023	3	Y	124	130	1			90
							14	4	136	9							
04	3690	X	3124	-0-	-566	-0-	22	1	3091	3	Y	-0-					90
							11	4									
05	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	55	1	2668	3	Y	2					92
							11	4	2	9							
06	DLQ G-10		2390	-0-	2390	2390	58	1	2317	3	Y	4					96
							11	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	120	1	2915	3	N	19	1	8			220
							5	4	21	9							
02	2716	X	2504	-0-	-212	-0-	93	1	2394	3	N	12					232
							4	4	13	9							
03	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	109	1	2826	3	N	31	189	1			74
							6	4	34	9							
04	2910	X	2196	-0-	-714	-0-	85	1	2103	3	N	4	1	8			77
							4	4	4	9							
05	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	96	1	2346	3	N	6	1	8			82
							4	4	7	9							
06	2910	X	2093	-0-	-817	-0-	103	1	1973	3	N	11					93
							5	4	12	9							

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

01	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	4896	3	31	9	N	28					45
02	4396	X	4060	-0-	-336	-0-	4017	3	43	9	N	39					84
03	4867	X	1737	-0-	-3130	-0-	1730	3	7	9	N	6					90
04	4770	X	4671	-0-	-99	-0-	261	1	4388	3	N	20					110
							22	9									
05	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	4589	3	28	9	N	25					135
06	4770	X	4158	-0-	-612	-0-	4129	3	29	9	N	26					161

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	253	1	2918	3	N	15					115
							8	4	17	9							
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	231	1	2790	3	N	11					126
							10	4	12	9							
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	292	1	2872	3	N	9					135
							8	4	10	9							
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	232	1	3114	3	N	7	1	8			141
							7	4	8	9							
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	213	1	3098	3	N	8					149
							7	4	9	9							
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	211	1	2957	3	N	5					154
							7	4	6	9							

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

01	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	369	1	2901	3	N	5					42
							4	4	6	9							
02	3164	X	2900	-0-	-264	-0-	331	1	2562	3	N	4	1	8			45
							3	4	4	9							
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	330	1	3428	3	N	6					51
							4	4	7	9							
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	370	1	2997	3	N	1					52
							3	4	1	9							
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	410	1	3658	3	N	1	1	8			52
							3	4	1	9							
06	3660	X	2917	-0-	-743	-0-	391	1	2521	3	N	2					54
							3	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024 - WELL PLUGGED 07/15/24

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					59
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					59
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					59
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					59
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

01	2914	X	546	-0-	-2368	-0-	517	1	3	4	N	24	38	1	1	8	39
							26	9									
02	2632	X	486	-0-	-2146	-0-	463	1	1	4	N	20	2	8			57
							22	9									
03	2914	X	1846	-0-	-1068	-0-	622	1	1215	3	N	7	1	8			63
							1	4	8	9							
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	584	1	1468	3	N	2	1	8			64
							2	9									
05	1767	X	1656	-0-	-111	-0-	473	1	1162	3	N	18	43	1	1	8	38
							1	4	20	9							
06	1800	X	1437	-0-	-363	-0-	593	1	843	3	N	1	1	8			38
							1	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

01	8866	X	8747	-0-	-119	-0-	2	1	8559	3	N	158	191	1			41
							12	4	174	9							
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	2	1	7697	3	N	129					170
							11	4	142	9							
03	8618	X	4560	-0-	-4058	-0-	2	1	4477	3	N	67	224	1			13
							7	4	74	9							
04	8460	X	1361	-0-	-7099	-0-	2	1	1343	3	N	14					27
							1	4	15	9							
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	2	1	8578	3	N	142					169
							13	4	156	9							
06	8460	X	7501	-0-	-959	-0-	2	1	7353	3	N	123	229	1			63
							11	4	135	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	850	-0-	-3180	-0-	149 6	1 4	695	3	N	-0-					74
02	3640	X	299	-0-	-3341	-0-	293 6	1 4	6	4	N	-0-					74
03	4030	X	194	-0-	-3836	-0-	188 6	1 4	6	4	N	-0-					74
04	2910	X	746	-0-	-2164	-0-	252 6	1 4	488	3	N	-0-					74
05	1767	X	1277	-0-	-490	-0-	334 6	1 4	937	3	N	-0-					74
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	4904 2	3 9	N	2	2	8			74

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1171	-0-	-1278	-0-	410 36	1 9	725	3	N	33	3	8			134
02	2212	X	842	-0-	-1370	-0-	394 13	1 9	435	3	N	12	7	8			139
03	2449	X	743	-0-	-1706	-0-	423 4	1 9	316	3	N	4	4	8			139
04	1680	X	421	-0-	-1259	-0-	398 9	1 9	14	3	N	8	8	8			139
05	1736	X	264	-0-	-1472	-0-	261	1	3	9	N	3	3	8			139
06	1140	X	410	-0-	-730	-0-	409	1	1	9	N	1	1	8			139

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	246	-0-	-4404	-0-	243	1	3	4	N	-0-					36
02	4676	X	1404	-0-	-3272	-0-	505	1	896	3	N	-0-					36
							3	4									
03	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	243	1	4430	3	N	28					64
							3	4	31	9							
04	5010	X	3109	-0-	-1901	-0-	2	1	3102	3	N	2					66
							3	4	2	9							
05	5177	X	3077	-0-	-2100	-0-	83	1	2990	3	N	1					67
							3	4	1	9							
06	4560	X	3993	-0-	-567	-0-	158	1	3831	3	N	1	29	1			39
							3	4	1	9							

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	150	-0-	-1555	-0-	139	3	7	4	N	4					29
							4	9									
02	1764	N	1565	-0-	-199	-0-	1553	3	6	4	N	5	1	8			33
							6	9									
03	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	1608	3	7	4	N	2					35
							2	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	3	5	4	N	7					42
							8	9									
05	1736	N	1083	-0-	-653	-0-	1061	3	8	4	N	13	2	8			53
							14	9									
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1808	3	7	4	N	6					59
							7	9									

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	2	1	1288	3	N	14	1	8			120
							5	4	15	9							
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	2	1	1096	3	N	13					133
							5	4	14	9							
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	2	1	1090	3	N	1					134
							3	4	1	9							
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	2	1	1000	3	N	5					139
							4	4	6	9							
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	2	1	1126	3	N	11					150
							5	4	12	9							
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	2	1	970	3	N	42	1	8			191
							7	4	46	9							

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	N	3	44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	N	-0-	44
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	N	1	45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	49

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

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-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

01	9579 X	9330	-0-	-249	-0-	2 1 9158 3 6 4 164 9		N	149	167 1	1 8	92
02	8652 X	8560	-0-	-92	-0-	2 1 8403 3 5 4 150 9		N	136	180 1	1 8	47
03	9579 X	9373	-0-	-206	-0-	2 1 9193 3 6 4 172 9		N	156			203
04	9180 X	8966	-0-	-214	-0-	2 1 8839 3 5 4 120 9		N	109	177 1		135
05	9486 X	9203	-0-	-283	-0-	2 1 9051 3 4 4 146 9		N	133	172 1		96
06	9180 X	8677	-0-	-503	-0-	2 1 8483 3 6 4 186 9		N	169	171 1	1 8	93

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

01	7502 X	6965	-0-	-537	-0-	2 1 6926 3 3 4 34 9		N	31			71
02	6356 X	6261	-0-	-95	-0-	2 1 6231 3 3 4 25 9		N	23			94
03	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	2 1 6852 3 3 4 22 9		N	20			114
04	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	2 1 8550 3 3 4 28 9		N	25			139
05	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	2 1 7601 3 2 4 21 9		N	19			158
06	6750 X	6516	-0-	-234	-0-	2 1 6482 3 3 4 29 9		N	26	144 1		40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2001	-0-		-324	-0-	146	1	1855	3	N	-0-					10
02	1400	N	375	-0-		-1025	-0-	203	1	158	3	N	12	2	8			20
								1	4	13	9							
03	1364	N	674	-0-		-690	-0-	198	1	475	3	N	1	1	8			20
								1	9									
04	1950	N	1305	-0-		-645	-0-	458	1	831	3	N	14	1	8			33
								1	4	15	9							
05	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	363	1	996	3	N	32	1	8			64
								2	4	35	9							
06	661	N	661	-0-		-0-	-0-	338	1	263	3	N	52	43	1	1	8	72
								3	4	57	9							

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1532	-0-		-204	-0-	317	1	1164	3	N	36	3	8			163
								11	4	40	9							
02	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	201	1	1731	3	N	62	3	8			222
								12	4	68	9							
03	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	132	1	1414	3	N	44	187	1	2	8	77
								9	4	48	9							
04	1470	N	958	-0-		-512	-0-	85	1	856	3	N	6	1	8			82
								10	4	7	9							
05	2232	N	598	-0-		-1634	-0-	189	1	362	3	N	33	2	8			113
								11	4	36	9							
06	1560	N	528	-0-		-1032	-0-	209	1	249	3	N	54	133	1	2	8	32
								11	4	59	9							

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	X	2737	-0-		-0-	-0-	229	1	2485	3	N	14					124
								8	4	15	9							
02	2190	X	2190	-0-		-0-	-0-	226	1	1947	3	N	9					133
								7	4	10	9							
03	2424	X	2424	-0-		-0-	-0-	259	1	2148	3	N	8					141
								8	4	9	9							
04	1841	X	1841	-0-		-0-	-0-	248	1	1577	3	N	8					149
								7	4	9	9							
05	1875	X	1875	-0-		-0-	-0-	227	1	1626	3	N	13	1	8			161
								8	4	14	9							
06	1887	X	1887	-0-		-0-	-0-	133	1	1737	3	N	8					169
								8	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3445	-0-	-1639	-0-	267	1	3095	3	N	75	1	8			98
							83	9									
02	3640	X	2953	-0-	-687	-0-	152	1	2776	3	N	23	2	8			119
							25	9									
03	3844	X	595	-0-	-3249	-0-	199	1	355	3	N	37	1	8			155
							41	9									
04	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	187	1	2812	3	N	74	1	8			228
							81	9									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	158	1	4069	3	N	87	177	1	1	8	137
							96	9									
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	154	1	2297	3	N	62					199
							68	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	163	1	2522	3	N	13					82
							2	4	14	9							
02	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	143	1	1934	3	N	15					97
							2	4	17	9							
03	3038	X	1624	-0-	-1414	-0-	171	1	1441	3	N	10					107
							1	4	11	9							
04	2940	X	99	-0-	-2841	-0-	99	1			N	-0-					107
05	3038	X	8	-0-	-3030	-0-	5	1	3	9	N	3					110
06	2610	X	2	-0-	-2608	-0-	2	1			N	-0-					110

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	234	1	2837	3	N	11					77
							2	4	12	9							
02	3276	X	2785	-0-	-491	-0-	153	1	2613	3	N	15					92
							2	4	17	9							
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	146	1	4050	3	N	18					110
							3	4	20	9							
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	152	1	4291	3	N	14					124
							3	4	15	9							
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	125	1	5378	3	N	13					137
							3	4	14	9							
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	108	1	5487	3	N	40	161	1			16
							4	4	44	9							

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	438	-0-	-1143	-0-	107	1	328	3	N	3					126
							3	9									
02	1512	N	86	-0-	-1426	-0-	85	1	1	9	N	1	1	8			126
03	1736	N	234	-0-	-1502	-0-	114	1	119	3	N	1					127
							1	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	119	1	822	3	N	11	1	8			137
							1	4	12	9							
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	122	1	188	3	N	10	1	8			146
							1	4	11	9							
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	117	1	389	3	N	7					153
							1	4	8	9							

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

01	2728	X	1844	-0-	-884	-0-	189	1	1655	3	N	-0-					62
02	2464	X	1574	-0-	-890	-0-	151	1	1422	3	N	1					63
							1	9									
03	2728	X	180	-0-	-2548	-0-	180	1			N	-0-					63
04	1950	X	1388	-0-	-562	-0-	239	1	1149	3	N	-0-					63
05	1922	X	776	-0-	-1146	-0-	325	1	451	3	N	-0-					63
06	1770	X	1161	-0-	-609	-0-	324	1	654	3	N	166	180	1			49
							183	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

01	2356	X	1017	-0-	-1339	-0-	168	1	837	3	N	1	1	8			104
							11	4	1	9							
02	2128	X	264	-0-	-1864	-0-	252	1	9	4	N	3	3	8			104
							3	9									
03	2139	X	702	-0-	-1437	-0-	382	1	307	3	N	2	2	8			104
							11	4	2	9							
04	1590	X	392	-0-	-1198	-0-	377	1	11	4	N	4	3	8			105
							4	9									
05	1643	X	670	-0-	-973	-0-	343	1	307	3	N	6	36	1	1	8	74
							13	4	7	9							
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	305	1	631	3	N	51	53	1			72
							12	4	56	9							

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

01	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	133	1	2182	3	N	-0-					98
							6	4									
02	2324	N	2026	-0-	-298	-0-	148	1	1873	3	N	-0-					98
							5	4									
03	2294	N	2038	-0-	-256	-0-	190	1	1826	3	N	14					112
							7	4	15	9							
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	191	1	2495	3	N	13					125
							8	4	14	9							
05	2232	N	558	-0-	-1674	-0-	197	1	317	3	N	34	141	1	1	8	17
							7	4	37	9							
06	1980	N	1327	-0-	-653	-0-	202	1	1119	3	N	-0-					17
							6	4									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	109	1	3318	3	N	-0-					69
							6	4									
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	120	1	2883	3	N	15	1	8			83
							7	4	17	9							
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	133	1	2917	3	N	18					101
							9	4	20	9							
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	123	1	3317	3	N	6					107
							7	4	7	9							
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	141	1	3062	3	N	1					108
							6	4	1	9							
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	146	1	3283	3	N	15	109	1			14
							8	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	454	-0-	-7389	-0-	447	1	7	9	N	6	6	8			31
02	3528	X	380	-0-	-3148	-0-	377	1	3	9	N	3	3	8			31
03	1209	X	360	-0-	-849	-0-	357	1	3	9	N	3	3	8			31
04	1020	X	487	-0-	-533	-0-	485	1	2	9	N	2	2	8			31
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	676	1	7	9	N	6	6	8			31
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	723	1	7	9	N	6	6	8			31

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

01	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	605	1	1400	3	N	41	2	8			121
							6	4	45	9							
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	562	1	3025	3	N	55	4	8			172
							7	4	61	9							
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	619	1	2640	3	N	66	191	1	2	8	45
							8	4	73	9							
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	602	1	2690	3	N	63	4	8			104
							8	4	69	9							
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	622	1	2720	3	N	63	3	8			164
							8	4	69	9							
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	602	1	2984	3	N	47	193	1	1	8	17
							7	4	52	9							

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	457	1	2418	3	N	3	3	8			29
							3	9									
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	439	1	2362	3	N	2	2	8			29
							2	9									
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	489	1	5472	3	N	4	4	8			29
							4	9									
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	387	1	6343	3	N	12	4	8			37
							13	9									
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	539	1	5804	3	N	29	3	8			63
							32	9									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	534	1	5660	3	N	73	95	1	3	8	38
							80	9									

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

01	2542	X	1850	-0-	-692	-0-	672	1	1145	3	N	18	1	8			132
							13	4	20	9							
02	2296	X	1508	-0-	-788	-0-	624	1	855	3	N	15	2	8			145
							12	4	17	9							
03	2542	X	1475	-0-	-1067	-0-	668	1	780	3	N	13	1	8			157
							13	4	14	9							
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	671	1	1360	3	N	10	2	8			165
							12	4	11	9							
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	763	1	1823	3	N	5	2	8			168
							12	4	6	9							
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	752	1	2308	3	N	11	1	8			178
							13	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2686	-0-	-1251	-0-	79	1	2584	3	N	19					96
							2	4	21	9							
02	3556	X	2094	-0-	-1462	-0-	266	1	1749	3	N	67	1	8			162
							5	4	74	9							
03	3937	X	3694	-0-	-243	-0-	273	1	3380	3	N	33	145	1			50
							5	4	36	9							
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	273	1	3331	3	N	17	1	8			66
							3	4	19	9							
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	215	1	6831	3	N	56	1	8			121
							6	4	62	9							
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	136	1	3806	3	N	7					128
							1	4	8	9							

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	1	9	9	N	8	8	8			30
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	430	1	18	9	N	16	16	8			30
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	441	1	10	9	N	9	9	8			30
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	423	1	18	9	N	16	16	8			30
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	403	1	12	9	N	11	11	8			30
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	370	1	3	9	N	3	3	8			30

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7240	-0-	-200	-0-	2	1	7133	3	N	88	1	8			177
							8	4	97	9							
02	6552	X	6330	-0-	-222	-0-	2	1	6256	3	N	60	163	1	1	8	73
							6	4	66	9							
03	7254	X	6470	-0-	-784	-0-	2	1	6366	3	N	85	1	8			157
							8	4	94	9							
04	7020	X	2827	-0-	-4193	-0-	2	1	2780	3	N	36	150	1	1	8	42
							5	4	40	9							
05	7254	X	3710	-0-	-3544	-0-	2	1	3631	3	N	64	1	8			105
							7	4	70	9							
06	7020	X	4331	-0-	-2689	-0-	2	1	4251	3	N	64	2	8			167
							8	4	70	9							

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	636	1	1691	3	N	12	12	8			16
							13	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	458	1	306	3	N	11	11	8			16
							12	9									
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	397	1	2603	3	N	6	6	8			16
							7	9									
04	3000	N	3366	-0-	366	366	452	1	2906	3	N	7	7	8			16
							8	9									
05	2587	N	2221	-0-	-366	-0-	736	1	1479	3	N	5	5	8			16
							6	9									
06	3000	N	3126	-0-	126	126	524	1	2591	3	N	10	5	8			21
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	1	9	9	N	8	8	8			5
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	500	1	10	9	N	9	9	8			5
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	572	1	9	9	N	8	8	8			5
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	518	1	8	9	N	7	7	8			5
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	518	1	10	9	N	9	9	8			5
06	570	N	452	-0-	-118	-0-	445	1	7	9	N	6	6	8			5

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	229	1	4840	3	N	64	140	1	1	8	10
							70	9									
02	4172	X	3554	-0-	-618	-0-	185	1	3321	3	N	44	1	8			53
							48	9									
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	156	1	4778	3	N	41					94
							45	9									
04	4470	X	3135	-0-	-1335	-0-	163	1	2940	3	N	29	1	8			122
							32	9									
05	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	194	1	4098	3	N	79	181	1	1	8	19
							87	9									
06	4470	X	4268	-0-	-202	-0-	208	1	4019	3	N	37					56
							41	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	172	1	1768	3	N	166	179	1	1	8	128
							183	9									
02	1932	X	1378	-0-	-554	-0-	148	1	1134	3	N	87	1	8			214
							96	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	256	1	2800	3	N	147	183	1	1	8	177
							162	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	223	1	2277	3	N	122	193	1	1	8	105
							134	9									
05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	270	1	1879	3	N	171	160	1	1	8	115
							188	9									
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	233	1	3004	3	N	192	193	1			114
							211	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	463	1	2599	3	N	3	3	8			14
							3	9									
02	2800	N	3074	-0-	274	274	440	1	2373	3	N	237	2	8			249
							261	9									
03	2483	N	2209	-0-	-274	-0-	467	1	1624	3	N	107	1	8			355
							118	9									
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	424	1	2257	3	N	75	352	1	2	8	76
							83	9									
05	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	428	1	711	3	N	50	1	8			125
							55	9									
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	444	1	981	3	N	34					159
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	251	1	3703	3	N	140	196	1	1	8	185
							11	4	154	9							
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	151	1	3119	3	N	248	203	1	3	8	227
							10	4	273	9							
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	161	1	4010	3	N	142	181	1	1	8	187
							11	4	156	9							
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	130	1	4132	3	N	224	292	1	3	8	116
							11	4	246	9							
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	117	1	4036	3	N	225	174	1	2	8	165
							11	4	248	9							
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	112	1	3833	3	N	263	242	1	1	8	185
							11	4	289	9							

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	98	-0-	-398	-0-	88	1	9	4	N	1					35
							1	9									
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	943	3	N	5					40
							9	4	6	9							
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1871	3	N	6					46
							10	4	7	9							
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	3	N	8					54
							10	4	9	9							
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	82	1	2015	3	N	3					57
							10	4	3	9							
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	3	N	1					58
							9	4	1	9							

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	2	1	5390	3	N	4					96
							6	4	4	9							
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	2	1	6864	3	N	1					97
							5	4	1	9							
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	2	1	9809	3	N	3					100
							6	4	3	9							
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	2	1	10738	3	N	2					102
							6	4	2	9							
05	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	2	1	11086	3	N	-0-					102
							6	4									
06	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	2	1	10965	3	N	-0-					102
							6	4									

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	2	1	5947	3	N	22					34
							11	4	24	9							
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	2	1	5398	3	N	27					61
							11	4	30	9							
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	2	1	6088	3	N	13					74
							11	4	14	9							
04	5790	X	5466	-0-	-324	-0-	18	1	5437	3	N	-0-					74
							11	4									
05	6014	X	2715	-0-	-3299	-0-	35	1	2669	3	N	-0-					74
							11	4									
06	5910	X	2929	-0-	-2981	-0-	84	1	2832	3	N	2					76
							11	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	753	-0-	-3618	-0-	65	1	672	3	N	5					104
							10	4	6	9							
02	3948	X	207	-0-	-3741	-0-	46	1	146	3	N	5					109
							9	4	6	9							
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	36	1	2557	3	N	14					123
							13	4	15	9							
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	29	1	1863	3	N	9					132
							11	4	10	9							
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	31	1	2621	3	N	15					147
							13	4	17	9							
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	31	1	2676	3	N	12					159
							13	4	13	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1769	-0-	-959	-0-	327	1	1222	3	N	200	195	1	1	8	144
							220	9									
02	2464	X	1948	-0-	-516	-0-	250	1	1437	3	N	237	173	1	2	8	206
							261	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	205	1	2715	3	N	155	195	1	1	8	165
							171	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	177	1	2744	3	N	230	250	1	3	8	142
							253	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	152	1	2548	3	N	227	180	1	2	8	187
							250	9									
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2286	3	N	337	289	1	1	8	234
							371	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	224	1	2762	3	N	149	228	1	1	8	96
							8	4	164	9							
02	2912	X	1954	-0-	-958	-0-	231	1	1701	3	N	13	1	8			108
							8	4	14	9							
03	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	213	1	2877	3	N	86	1	8			193
							8	4	95	9							
04	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	218	1	2532	3	N	111	166	1	1	8	137
							8	4	122	9							
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	161	1	3137	3	N	198	176	1	1	8	158
							8	4	218	9							
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	164	1	2745	3	N	165	193	1			130
							8	4	182	9							

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	129	1	169	3	N	2					25
							2	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	131	1	2	4	N	18	1	8			42
							20	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	191	1	134	3	N	8					50
							1	4	9	9							
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	169	1	345	3	N	71	66	1	1	8	54
							6	4	78	9							
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	189	1	1644	3	N	35	1	8			88
							4	4	39	9							
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	182	1	1690	3	N	135	176	1			47
							3	4	149	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					63
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	N	3					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					30
02	308	X	1	-0-	-307	-0-	1	4			N	-0-					30
03	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	4			N	-0-					30
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					30
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					39
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	532	1	6	4	N	20	3	8			56
							22	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	490	1	6	4	N	53	86	1	1	8	22
							58	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2022 - WELL PLUGGED 8/22/2022

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	567	1	4526	3	N	12	3	8			64
							4	4	13	9							
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	487	1	3055	3	N	11	4	8			71
							4	4	12	9							
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	633	1	2945	3	N	55	108	1	2	8	16
							5	4	61	9							
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	551	1	4177	3	N	8	3	8			21
							4	4	9	9							
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	584	1	3829	3	N	10	2	8			29
							4	4	11	9							
06	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	563	1	1710	3	N	3	1	8			31
							3	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2406	-0-	-1562	-0-	329	1	2076	3	N	1	1	8			32
							1	9									
02	3584	X	2724	-0-	-860	-0-	305	1	2416	3	N	3	1	8			34
							3	9									
03	3875	X	3429	-0-	-446	-0-	261	1	3167	3	N	1	1	8			34
							1	9									
04	3150	X	326	-0-	-2824	-0-	324	1	2	3	N	-0-					34
05	3255	X	1261	-0-	-1994	-0-	320	1	938	3	N	3	1	8			36
							3	9									
06	3330	X	3090	-0-	-240	-0-	312	1	2770	3	N	7					43
							8	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7612	-0-	-665	-0-	2	1	7597	3	N	12					47
							13	9									
02	7476	X	7061	-0-	-415	-0-	2	1	7044	3	N	14					61
							15	9									
03	8277	X	7491	-0-	-786	-0-	2	1	7489	3	N	-0-					61
04	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	2	1	8137	3	N	1					62
							1	9									
05	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	2	1	8841	3	N	-0-					62
06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	2	1	8851	3	N	2					64
							2	9									

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	376	1	15	4	N	1	1	8			62
							1	9									
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	306	1	13	4	N	3	3	8			62
							3	9									
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	354	1	14	4	N	2	2	8			62
							2	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	1	14	4	N	4	4	8			62
							4	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	488	1	14	4	N	11	4	8			69
							12	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	581	1	14	4	N	3	1	8			71
							3	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	88	1	6	3	N	12					30
							1	4	13	9							
02	1036	N	17	-0-	-1019	-0-	17	3			N	-0-					30
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	2					32
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	193	1	1	4	N	4	1	8			35
							4	9									
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	168	1	3	4	N	32					67
							35	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	279	1	2842	3	N	24	3	8			49
							4	4	26	9							
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	229	1	2942	3	N	24	5	8			68
							3	4	26	9							
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	232	1	2544	3	N	23	2	8			89
							4	4	25	9							
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	338	1	2291	3	N	21	6	8			104
							3	4	23	9							
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	238	1	3976	3	N	24	5	8			123
							3	4	26	9							
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	180	1	4709	3	N	90	185	1	1	8	27
							5	4	99	9							

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	2	1	1552	3	N	9					42
							1	4	10	9							
02	1400	N	691	-0-	-709	-0-	2	1	686	3	N	3					45
							3	9									
03	1612	N	1	-0-	-1611	-0-	1	1			N	-0-					45
04	1500	N	1043	-0-	-457	-0-	2	1	1041	3	N	-0-					45
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	2	1	1298	3	N	-0-					45
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	N	-0-					45

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	103	1	4121	3	N	-0-					130
							3	4									
02	3976	X	3923	-0-	-53	-0-	147	1	3680	3	N	81	183	1	1	8	27
							7	4	89	9							
03	4619	X	4023	-0-	-596	-0-	160	1	3831	3	N	24					51
							6	4	26	9							
04	4470	X	3740	-0-	-730	-0-	146	1	3575	3	N	13	1	8			63
							5	4	14	9							
05	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	162	1	3818	3	N	12					75
							5	4	13	9							
06	4200	X	3563	-0-	-637	-0-	154	1	3384	3	N	18					93
							5	4	20	9							

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					16
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					16
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					16
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					16
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	3	2	9	N	2					18
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	185	-0-	-4744	-0-	146	1	39	9	N	35	60	1	1	8	12
02	4452	X	433	-0-	-4019	-0-	155	1	271	3	N	6	2	8			16
							7	9									
03	4867	X	164	-0-	-4703	-0-	162	1	2	9	N	2					18
04	4650	X	1348	-0-	-3302	-0-	172	1	1162	3	N	13	1	8			30
							14	9									
05	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	196	1	3184	3	N	20	1	8			49
							22	9									
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	175	1	3483	3	N	17					66
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	348	1	2248	3	N	1					111
							1	9									
02	2240	X	2145	-0-	-95	-0-	77	1	2064	3	N	4					115
							4	9									
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2589	3	N	7					122
							8	9									
04	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	76	1	2227	3	N	7					129
							8	9									
05	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	66	1	2337	3	N	8					137
							9	9									
06	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	66	1	2299	3	N	8					145
							9	9									

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	352	1	4192	3	N	6					10
							1	4	7	9							
02	4256	X	3907	-0-	-349	-0-	82	1	3792	3	N	27					37
							3	4	30	9							
03	4712	X	4042	-0-	-670	-0-	90	1	3929	3	N	18					55
							3	4	20	9							
04	4410	X	4074	-0-	-336	-0-	75	1	3974	3	N	20					75
							3	4	22	9							
05	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	93	1	3993	3	N	7					82
							1	4	8	9							
06	4410	X	3902	-0-	-508	-0-	84	1	3798	3	N	16					98
							2	4	18	9							

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	143	1	4849	3	N	4					39
							4	9									
02	5012	X	4777	-0-	-235	-0-	52	1	4719	3	N	5					44
							6	9									
03	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	73	1	4824	3	N	8					52
							1	4	9	9							
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	67	1	5497	3	N	11	1	8			62
							5	4	12	9							
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	65	1	5568	3	N	9					71
							2	4	10	9							
06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	68	1	5281	3	N	11					82
							2	4	12	9							

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	120	-0-	-3848	-0-	119	1	1	9	N	1	1	8			81
02	3584	X	39	-0-	-3545	-0-	39	1			N	-0-					81
03	2604	X	98	-0-	-2506	-0-	98	1			N	-0-					81
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	331	1	1	9	N	1	1	8			81
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	625	1	987	3	N	5	4	8			82
							6	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	954	1	1543	3	N	4	4	8			82
							4	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	140	-0-	-3828	-0-	2	1	138	3	N	-0-					175
02	2128	X	227	-0-	-1901	-0-	2	1	225	3	N	-0-					175
03	775	X	432	-0-	-343	-0-	2	1	428	3	N	2	2	8			175
							2	9									
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	486	1	2844	3	N	4	3	8			176
							4	9									
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	190	1	4790	3	N	31	173	1	2	8	32
							34	9									
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	341	1	3209	3	N	23	1	8			54
							25	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	1	7	9	N	6	6	8			4
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	378	1	1691	3	N	5	5	8			4
							6	9									
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	529	1	3	9	N	3	3	8			4
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	470	1	4	9	N	4	4	8			4
05	2294	N	724	-0-	-1570	-0-	721	1	3	9	N	3	3	8			4
06	3000	N	4336	-0-	1336	1336	426	1	3845	3	N	59	10	8			53
							65	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2379	-0-	-535	-0-	173	1	2204	3	N	2					115
							2	9									
02	2632	X	1907	-0-	-725	-0-	377	1	1522	3	N	6	1	8			120
							1	4	7	9							
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	399	1	3021	3	N	25					145
							3	4	28	9							
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	394	1	2487	3	N	70	184	1	1	8	30
							7	4	77	9							
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	379	1	3148	3	N	40					70
							4	4	44	9							
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	404	1	3130	3	N	28					98
							4	4	31	9							

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	2	1	1349	3	N	18					99
							7	4	20	9							
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	195	1	1620	3	N	20	1	8			118
							7	4	22	9							
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	216	1	3330	3	N	69	172	1			15
							11	4	76	9							
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	207	1	3424	3	N	32	1	8			46
							9	4	35	9							
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	216	1	3511	3	N	31	1	8			76
							9	4	34	9							
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	209	1	3245	3	N	30					106
							9	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2823	N	2823	-0-		-0-	-0-	153	1	2644	3	N	10					55
								15	4	11	9							
02	2750	N	2750	-0-		-0-	-0-	89	1	2635	3	N	11	1	8			65
								14	4	12	9							
03	3100	N	4235	-0-		1135	1135	114	1	4098	3	N	7					72
								15	4	8	9							
04	2153	N	1018	-0-		-1135	-0-	179	1	819	3	N	5	1	8			76
								14	4	6	9							
05	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	163	1	2022	3	N	10	1	8			85
								15	4	11	9							
06	1599	X	1599	-0-		-0-	-0-	148	1	1431	3	N	5					90
								14	4	6	9							

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	X	717	-0-		-0-	-0-	612	1	6	4	N	90	171	1	1	8	48
								99	9									
02	593	N	593	-0-		-0-	-0-	554	1	5	4	N	31	1	8			78
								34	9									
03	646	N	646	-0-		-0-	-0-	603	1	6	4	N	34	1	8			111
								37	9									
04	570	N	550	-0-		-20	-0-	434	1	5	4	N	101	1	8			211
								111	9									
05	880	N	880	-0-		-0-	-0-	623	1	192	3	N	54	166	1	1	8	98
								6	4	59	9							
06	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	555	1	432	3	N	176	197	1	1	8	76
								6	4	194	9							

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2976	-0-		-1705	-0-	153	1	2774	3	N	42	128	1	1	8	120
								3	4	46	9							
02	4228	X	3838	-0-		-390	-0-	123	1	3694	3	N	17	1	8			136
								2	4	19	9							
03	4681	X	3685	-0-		-996	-0-	87	1	3579	3	N	15					151
								2	4	17	9							
04	4688	X	4688	-0-		-0-	-0-	86	1	4587	3	N	13	128	1	1	8	35
								1	4	14	9							
05	6301	X	6301	-0-		-0-	-0-	62	1	6213	3	N	22	1	8			56
								2	4	24	9							
06	4625	X	4625	-0-		-0-	-0-	57	1	4553	3	N	13					69
								1	4	14	9							

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 11211 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					9
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

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-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

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-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

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-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

01	899	N	842	-0-	-57	-0-	342	1	439	3	N	50					53
							6	4	55	9							
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	276	1	781	3	N	105					158
							6	4	116	9							
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	284	1	639	3	N	101	232	1			27
							10	4	111	9							
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	259	1	589	3	N	39					66
							6	4	43	9							
05	1302	N	928	-0-	-374	-0-	277	1	578	3	N	59					125
							8	4	65	9							
06	1020	N	756	-0-	-264	-0-	293	1	378	3	N	72	143	1			54
							6	4	79	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

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-

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	202	1	3976	3	N	20					124
							10	4	22	9							
02	4144	X	3062	-0-	-1082	-0-	350	1	2645	3	N	49	150	1	1	8	22
							13	4	54	9							
03	4588	X	1175	-0-	-3413	-0-	396	1	764	3	N	5					27
							9	4	6	9							
04	4440	X	1850	-0-	-2590	-0-	555	1	1276	3	N	9	1	8			35
							9	4	10	9							
05	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	644	1	2982	3	N	15					50
							10	4	17	9							
06	4080	X	2168	-0-	-1912	-0-	621	1	1530	3	N	7					57
							9	4	8	9							

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	244	1	3932	3	N	65					122
							5	4	72	9							
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	253	1	2714	3	N	46					168
							4	4	51	9							
03	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	282	1	3070	3	N	64					232
							6	4	70	9							
04	4110	X	3555	-0-	-555	-0-	261	1	3243	3	N	43	184	1			91
							4	4	47	9							
05	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	229	1	3936	3	N	24					115
							3	4	26	9							
06	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	232	1	3591	3	N	30					145
							3	4	33	9							

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

01	3100	N	3298	-0-	198	198	149	1	3149	3	N	-0-					62
02	2800	N	3406	-0-	606	804	150	1	3217	3	N	34					96
							2	4	37	9							
03	2434	N	1630	-0-	-804	-0-	133	1	1488	3	N	7	103	1			-0-
							1	4	8	9							
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	4	N	9					9
							10	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2853	3	1	4	N	11					20
							12	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2822	3	1	4	N	10					30
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3521	-0-		-695	-0-	130 34	1 9	3357	3	N	31					54
02	3668	X	3169	-0-		-499	-0-	129 34	1 9	3006	3	N	31	1	8			84
03	4061	X	2424	-0-		-1637	-0-	132 14	1 9	2278	3	N	13	1	8			96
04	3930	X	3824	-0-		-106	-0-	138 20	1 9	3666	3	N	18	1	8			113
05	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-	128 24	1 9	3736	3	N	22	1	8			134
06	3420	X	3204	-0-		-216	-0-	165 17	1 9	3022	3	N	15					149

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	272 1	1 9	1816	3	N	1	1	8			26
02	1792	N	1276	-0-		-516	-0-	290 1	1 4	961 24	3 9	N	22	1	8			47
03	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-	250	1	2267	3	N	-0-					47
04	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	198 1	1 4	2171 12	3 9	N	11	1	8			57
05	3012	N	3012	-0-		-0-	-0-	199 1	1 4	2798 14	3 9	N	13					70
06	3000	N	3034	-0-		34	34	193 3	1 4	2777 61	3 9	N	55					125

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-		-0-	-0-	730 94	1 9	16	4	N	85	117 1	1 8			66
02	862	N	862	-0-		-0-	-0-	705 140	1 9	17	4	N	127	148 1	1 8			44
03	538	N	538	-0-		-0-	-0-	522 4	1 9	12	4	N	4					48
04	564	N	564	-0-		-0-	-0-	552 1	1 9	11	4	N	1	1	8			48
05	537	N	537	-0-		-0-	-0-	526	1	11	4	N	-0-					48
06	499	N	499	-0-		-0-	-0-	488	1	11	4	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	2	1	3119	3	N	22					93
							1	4	24	9							
02	3024	X	2001	-0-	-1023	-0-	2	1	1981	3	N	15	1	8			107
							1	4	17	9							
03	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	2	1	2720	3	N	13					120
							1	4	14	9							
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2	1	2913	3	N	25	1	8			144
							2	4	28	9							
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2	1	3106	3	N	19	1	8			162
							2	4	21	9							
06	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	2	1	2988	3	N	10					172
							1	4	11	9							

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1328	-0-	-1245	-0-	716	1	579	3	N	19					138
							12	4	21	9							
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	637	1	1660	3	N	30	1	8			167
							12	4	33	9							
03	2883	X	2046	-0-	-837	-0-	670	1	1328	3	N	32	188	1			11
							13	4	35	9							
04	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	683	1	1762	3	N	29	1	8			39
							13	4	32	9							
05	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	680	1	1983	3	N	23	1	8			61
							13	4	25	9							
06	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	675	1	1458	3	N	17					78
							12	4	19	9							

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	N	-0-					48
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	2	1	863	3	N	8					56
							9	9									
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	2	1	1352	3	N	25	42	1			39
							1	4	28	9							
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	2	1	926	3	N	4					43
							4	9									
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	3	N	-0-					43
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	N	-0-					43

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2114	-0-	-2071	-0-	174	1	1858	3	N	69	183	1			76
							6	4	76	9							
02	4284	X	114	-0-	-4170	-0-	111	1	3	9	N	3					79
03	4743	X	1293	-0-	-3450	-0-	382	1	864	3	N	37	1	8			115
							6	4	41	9							
04	4590	X	3509	-0-	-1081	-0-	323	1	3145	3	N	31	1	8			145
							7	4	34	9							
05	2697	X	1698	-0-	-999	-0-	378	1	1299	3	N	15	1	8			159
							4	4	17	9							
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	386	1	1909	3	N	49	161	1			47
							8	4	54	9							

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					23
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1656	3	4	9	N	4					27
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2233	3	1	4	N	11	20	1			18
							12	9									
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2347	3	2	4	N	3					21
							3	9									
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					21
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					21

HOGG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290562 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7038 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	664	-0-	-1351	-0-	164	1	477	3	N	13	62	1			77
							9	4	14	9							
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	138	1	1646	3	N	26	1	8			102
							10	4	29	9							
03	1333	X	458	-0-	-875	-0-	202	1	243	3	N	2					104
							11	4	2	9							
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	200	1	1185	3	N	11	59	5	1	8	55
							11	4	12	9							
05	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	201	1	1586	3	N	4	1	8			58
							11	4	4	9							
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	184	1	764	3	N	5					63
							11	4	6	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1943	3	3	4	N	9	1	8			53
							10	9									
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	4	N	32	2	8			83
							35	9									
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1486	3	5	4	N	36	1	8			118
							40	9									
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1032	3	4	4	N	11	120	1	3	8	6
							12	9									
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	10	4	131	9	N	119	117	1	4	8	4
06	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1672	3	5	4	N	17	1	8			20
							19	9									

M C R F WELL #: 1 RRCID -> 290926 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7420 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025 - WELL PLUGGED 01/16/25

GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOBEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296345 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7451 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	891	-0-	-938	-0-	336	1	555	3	N	-0-					88
02	1428	N	160	-0-	-1268	-0-	160	1			N	-0-					88
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	403	1	424	3	N	8	2	8			94
							9	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	390	1	578	3	N	4	1	8			97
							4	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	403	1	330	3	N	9					106
							10	9									
06	810	N	585	-0-	-225	-0-	390	1	187	3	N	7					113
							8	9									

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	124	2	50	9	N	45	166	1			14
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					16
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2					18
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	85	2	1	9	N	1					19
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	91	2	67	9	N	61					80
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	83	2	50	9	N	45					125

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

01	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	775	N	324	-0-	-451	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

01	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

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-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

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-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

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-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

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-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

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-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

01	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	2378	3			N	-0-					33
02	2212	N	2149	-0-	-63	-0-	2148	3	1	9	N	1	1	8			33
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	3			N	-0-					33
04	2310	N	1690	-0-	-620	-0-	1690	3			N	-0-					33
05	2387	N	355	-0-	-2032	-0-	355	3			N	-0-					33
06	2250	N	458	-0-	-1792	-0-	458	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

01	3999	X	3844	-0-	-155	-0-	3843	3	1	9	N	1					140
02	3612	X	3467	-0-	-145	-0-	3465	3	2	9	N	2					142
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	3848	3	17	9	N	15					157
04	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3540	3	11	9	N	10					167
05	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	2969	3	3	9	N	3					170
06	3750	X	3582	-0-	-168	-0-	3580	3	2	9	N	2					172

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

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-

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290588 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291606 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
YOW -B- WELL #: 1 RRCID -> 291619 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291651 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292143 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292323 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295449 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6649	-0-	-43	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7181	-0-	-228	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6968	-0-	-202	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	310	1	4288	2	N	-0-					142
02	4452	X	4135	-0-	-317	-0-	275	1	3860	2	N	-0-					142
03	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	310	1	4260	2	N	2					144
							2	9									
04	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	300	1	4009	2	N	3					147
							3	9									
05	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	310	1	4267	2	N	-0-					147
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	300	1	4190	2	N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4384	-0-	-124	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2201	-0-	-3038	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	1975	-0-	-2001	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1990	-0-	-830	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2034	-0-	-880	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1986	-0-	-684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	11405	-0-	-251	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9932	-0-	-596	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10927	-0-	-353	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10402	-0-	-1254	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
06	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7411	-0-	-485	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
03	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	5787	-0-	-2862	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8024	-0-	-436	-0-	8024	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6860	-0-	-890	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	4956	-0-	-2772	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	7640	-0-	-760	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2025

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

01	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-	2684	3			Y	-0-					15
02	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	3075	3			Y	-0-					15
03	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	3			Y	-0-					15
04	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	3302	3			Y	-0-					15
05	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3338	3			Y	-0-					15
06	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3209	3			Y	-0-					15

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

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-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. 297783

LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 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-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

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-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

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-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

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-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

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-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHA BARNETT, LLC 302578
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

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-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

01	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	26139	2			N	-0-					-0-
06	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	43092	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
04	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	19928	-0-	-5709	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	17650	-0-	-3210	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	20056	-0-	-1985	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	18820	-0-	-2510	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	17372	-0-	-4669	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	15284	-0-	-4126	-0-	15284	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4642	X	4197	-0-	-445	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	462	-0-	-2576	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2606	-0-	-334	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	211	-0-	-1649	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1533	-0-	-267	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	24596	-0-	-359	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19816	-0-	-1884	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	20930	-0-	-3095	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21412	-0-	-2378	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	21474	-0-	-3109	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	19749	-0-	-4041	-0-	19749	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
02	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
04	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	22022	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
05	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	26591	2			N	-0-					-0-
06	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	33973	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39372	X	39372	-0-	-0-	-0-	39372	2			N	-0-					-0-
02	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
03	37043	X	37043	-0-	-0-	-0-	37043	2			N	-0-					-0-
04	36786	X	36786	-0-	-0-	-0-	36786	2			N	-0-					-0-
05	36945	X	36945	-0-	-0-	-0-	36945	2			N	-0-					-0-
06	37315	X	37315	-0-	-0-	-0-	37315	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	114	-0-	-3699	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	67	-0-	-3377	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
06	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	46555	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3607	-0-	-1446	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	258	-0-	-4795	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
05	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
06	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10036	-0-	-2054	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10465	-0-	-455	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11919	-0-	-171	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
04	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
05	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11348	-0-	-172	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14994	-0-	-70	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	12912	-0-	-3766	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12977	-0-	-3163	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	13538	-0-	-3140	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	13982	-0-	-2158	-0-	13982	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	3	-0-	-1144	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	31	-0-	-1005	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	321	-0-	-2319	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10455	-0-	-1753	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13791	-0-	-469	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
04	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13016	-0-	-1244	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12126	-0-	-1674	-0-	12126	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2331	-0-	-1885	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2076	-0-	-1732	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2409	-0-	-1094	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

01	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	641	-0-	-4459	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	1248	-0-	-4022	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	1064	-0-	-4036	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

01	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	25949	2			N	-0-					-0-
02	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
03	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	28527	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	155	-0-	-16945	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	1486	-0-	-16184	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	1584	-0-	-15516	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

01	23684	X	13677	-0-	-10007	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	25187	2			N	-0-					-0-
03	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
04	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
05	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
06	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

01	3100	N	7002	-0-	3902	3902	7002	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	13452	-0-	10652	14554	13452	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	22856	-0-	19756	34310	22856	2			N	-0-					-0-
04	62935	X	28625	-0-	-34310	-0-	28625	2			N	-0-					-0-
05	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	27911	2			N	-0-					-0-
06	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

01	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
02	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	28219	2			N	-0-					-0-
03	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
04	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	33636	2			N	-0-					-0-
05	33006	X	33006	-0-	-0-	-0-	33006	2			N	-0-					-0-
06	31472	X	31472	-0-	-0-	-0-	31472	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

01	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
03	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	26606	2			N	-0-					-0-
04	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	27799	2			N	-0-					-0-
05	29772	X	29772	-0-	-0-	-0-	29772	2			N	-0-					-0-
06	29302	X	29302	-0-	-0-	-0-	29302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17833	X	16919	-0-	-914	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	600	-0-	-1384	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	18716	-0-	-1961	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
02	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17559	-0-	-2839	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16684	-0-	-3056	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	15564	-0-	-4834	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16324	-0-	-1796	-0-	16324	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
02	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16885	-0-	-1374	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	17013	-0-	-657	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16115	-0-	-2144	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	12922	-0-	-4748	-0-	12922	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 13H RRCID -> 292669 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9630 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62115	X	62115	-0-	-0-	-0-	62115	2			N	-0-					-0-
02	56378	X	56378	-0-	-0-	-0-	56378	2			N	-0-					-0-
03	60083	X	60083	-0-	-0-	-0-	60083	2			N	-0-					-0-
04	60120	X	55178	-0-	-4942	-0-	55178	2			N	-0-					-0-
05	62434	X	53737	-0-	-8697	-0-	53737	2			N	-0-					-0-
06	60420	X	50548	-0-	-9872	-0-	50548	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 14H RRCID -> 292746 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9342 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70866	X	56770	-0-	-14096	-0-	56770	2			N	-0-					-0-
02	49317	X	49317	-0-	-0-	-0-	49317	2			N	-0-					-0-
03	62744	X	51767	-0-	-10977	-0-	51767	2			N	-0-					-0-
04	60720	X	49025	-0-	-11695	-0-	49025	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	50179	-0-	-12565	-0-	50179	2			N	-0-					-0-
06	54930	X	43888	-0-	-11042	-0-	43888	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54754	X	54754	-0-	-0-	-0-	54754	2			N	-0-					-0-
02	47557	X	47557	-0-	-0-	-0-	47557	2			N	-0-					-0-
03	59365	X	49702	-0-	-9663	-0-	49702	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	46633	-0-	-10817	-0-	46633	2			N	-0-					-0-
05	59365	X	46062	-0-	-13303	-0-	46062	2			N	-0-					-0-
06	52980	X	47980	-0-	-5000	-0-	47980	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59354	X	59354	-0-	-0-	-0-	59354	2			N	-0-					-0-
02	52117	X	52117	-0-	-0-	-0-	52117	2			N	-0-					-0-
03	61814	X	55540	-0-	-6274	-0-	55540	2			N	-0-					-0-
04	59820	X	52044	-0-	-7776	-0-	52044	2			N	-0-					-0-
05	61814	X	51070	-0-	-10744	-0-	51070	2			N	-0-					-0-
06	57450	X	46979	-0-	-10471	-0-	46979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56104	X	56104	-0-	-0-	-0-	56104	2			N	-0-					-0-
02	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	47426	2			N	-0-					-0-
03	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	49802	2			N	-0-					-0-
04	50880	X	45357	-0-	-5523	-0-	45357	2			N	-0-					-0-
05	52576	X	43894	-0-	-8682	-0-	43894	2			N	-0-					-0-
06	50880	X	43816	-0-	-7064	-0-	43816	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35086	X	35086	-0-	-0-	-0-	35086	2			N	-0-					-0-
02	41618	X	41618	-0-	-0-	-0-	41618	2			N	-0-					-0-
03	45032	X	45032	-0-	-0-	-0-	45032	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	39540	-0-	-0-	-0-	39540	2			N	-0-					-0-
05	46066	X	37429	-0-	-8637	-0-	37429	2			N	-0-					-0-
06	44580	X	38744	-0-	-5836	-0-	38744	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73176	X	73176	-0-	-0-	-0-	73176	2			N	-0-					-0-
02	61274	X	61274	-0-	-0-	-0-	61274	2			N	-0-					-0-
03	64806	X	64806	-0-	-0-	-0-	64806	2			N	-0-					-0-
04	53620	X	53620	-0-	-0-	-0-	53620	2			N	-0-					-0-
05	57212	X	57212	-0-	-0-	-0-	57212	2			N	-0-					-0-
06	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	59923	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76858	X	76858	-0-	-0-	-0-	76858	2			N	-0-					-0-
02	66368	X	66368	-0-	-0-	-0-	66368	2			N	-0-					-0-
03	70211	X	70211	-0-	-0-	-0-	70211	2			N	-0-					-0-
04	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	29900	2			N	-0-					-0-
05	42498	X	42498	-0-	-0-	-0-	42498	2			N	-0-					-0-
06	40980	X	40980	-0-	-0-	-0-	40980	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 17H RRCID -> 293667 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60366	X	60366	-0-	-0-	-0-	60366	2			N	-0-					-0-
02	51842	X	51842	-0-	-0-	-0-	51842	2			N	-0-					-0-
03	55485	X	55485	-0-	-0-	-0-	55485	2			N	-0-					-0-
04	48586	X	48586	-0-	-0-	-0-	48586	2			N	-0-					-0-
05	44334	X	44334	-0-	-0-	-0-	44334	2			N	-0-					-0-
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48856	X	48856	-0-	-0-	-0-	48856	2			N	-0-					-0-
02	43146	X	43146	-0-	-0-	-0-	43146	2			N	-0-					-0-
03	48143	X	48143	-0-	-0-	-0-	48143	2			N	-0-					-0-
04	43467	X	43467	-0-	-0-	-0-	43467	2			N	-0-					-0-
05	41676	X	41676	-0-	-0-	-0-	41676	2			N	-0-					-0-
06	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	38495	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109516	X	109516	-0-	-0-	-0-	109516	2			N	-0-					-0-
02	86442	X	86442	-0-	-0-	-0-	86442	2			N	-0-					-0-
03	83381	X	83381	-0-	-0-	-0-	83381	2			N	-0-					-0-
04	37798	X	37798	-0-	-0-	-0-	37798	2			N	-0-					-0-
05	74482	X	74482	-0-	-0-	-0-	74482	2			N	-0-					-0-
06	75784	X	75784	-0-	-0-	-0-	75784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
COBRA APPALOOSA PALOMINO UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293806 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9550 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84665	X	84665	-0-	-0-	-0-	84665	2		N	-0-			-0-
02	64667	X	64667	-0-	-0-	-0-	64667	2		N	-0-			-0-
03	70021	X	70021	-0-	-0-	-0-	70021	2		N	-0-			-0-
04	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2		N	-0-			-0-
05	5518	X	243	-0-	-5275	-0-	243	2		N	-0-			-0-
06	5340	X	1216	-0-	-4124	-0-	1216	2		N	-0-			-0-

COBRA PALOMINO A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 294537 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9804 - 15975

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	2645	-0-	2645	2645	2645	2		N	-0-			-0-
05	153948	X 151303	-0-	-2645	-0-	151303	2		N	-0-			-0-
06	130320	X 120402	-0-	-9918	-0-	120402	2		N	-0-			-0-

COBRA PALOMINO B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 294538 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 9456 - 15350

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	1302	-0-	1302	1302	1302	2		N	-0-			-0-
05	125710	X 124408	-0-	-1302	-0-	124408	2		N	-0-			-0-
06	86797	X 86797	-0-	-0-	-0-	86797	2		N	-0-			-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 22H RRCID -> 294539 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9586 - 15540

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	73832	X 73832	-0-	-0-	-0-	73832	2		N	-0-			-0-
06	87950	X 87950	-0-	-0-	-0-	87950	2		N	-0-			-0-

DLS-QUARTER HORSE C WELL #: 12H RRCID -> 294606 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 8996 PERF. N/A

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	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-

DLS-QUARTER HORSE D WELL #: 13H RRCID -> 294609 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

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	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-

DLS-QUARTER HORSE E WELL #: 14H RRCID -> 294610 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 8991 PERF. N/A

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DLS-QUARTER HORSE F WELL #: 15H RRCID -> 294611 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	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-

HORTON TREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294698 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7500 PERF.11450 - 16398

01	52746	X	52746	-0-	-0-	-0-	52746	2			N	-0-					-0-
02	48061	X	48061	-0-	-0-	-0-	48061	2			N	-0-					-0-
03	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	51622	2			N	-0-					-0-
04	47698	X	47698	-0-	-0-	-0-	47698	2			N	-0-					-0-
05	47204	X	47204	-0-	-0-	-0-	47204	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	44123	-0-	-1237	-0-	44123	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294705 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8100 - 15050

01	1364	X	5	-0-	-1359	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294709 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8120 - 16040

01	54302	X	54302	-0-	-0-	-0-	54302	2			N	-0-					-0-
02	47542	X	47542	-0-	-0-	-0-	47542	2			N	-0-					-0-
03	52242	X	52242	-0-	-0-	-0-	52242	2			N	-0-					-0-
04	47175	X	47175	-0-	-0-	-0-	47175	2			N	-0-					-0-
05	46924	X	46924	-0-	-0-	-0-	46924	2			N	-0-					-0-
06	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	42803	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294761 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8129 - 16360

01	55105	X	55105	-0-	-0-	-0-	55105	2			N	-0-					-0-
02	49569	X	49569	-0-	-0-	-0-	49569	2			N	-0-					-0-
03	53954	X	53954	-0-	-0-	-0-	53954	2			N	-0-					-0-
04	48700	X	48700	-0-	-0-	-0-	48700	2			N	-0-					-0-
05	47482	X	47482	-0-	-0-	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
06	46462	X	46462	-0-	-0-	-0-	46462	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

01	3131	X	1440	-0-	-1691	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1486	-0-	-698	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	496	-0-	-316	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	562	-0-	-1205	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	1596	X	982	-0-	-614	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	252	-0-	-224	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	N	5					32
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	N	13					45
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12	9	N	11					56
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2					58
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	591	2	10	9	N	9					67
06	660	N	469	-0-	-191	-0-	462	2	7	9	N	6					73

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					42
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					42
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					42
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					42
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					42
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					14
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					14
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					14
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					14

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					24
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					24
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					24
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					24
05	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					24
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					24

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

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-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

01	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1813	-0-	-427	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

01	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					36
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					39
03	713	N	387	-0-	-326	-0-	385	2	2	9	N	2					41
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					41
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	N	7					48
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13					61

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1318	-0-	-1782	1637	1312	2	6	9	Y	5					22
02	2793	N	1156	-0-	-1637	-0-	1152	2	4	9	Y	4					26
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1228	2	3	9	Y	3					29
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1215	2	11	9	Y	10					39
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	2	11	9	Y	10					49
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	Y	22					71

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2287	-0-	-813	9427	2279	2	8	9	Y	7					114
02	2800	N	2068	-0-	-732	8695	2061	2	7	9	Y	6					120
03	3100	N	2299	-0-	-801	7894	2293	2	6	9	Y	5					125
04	3000	N	2233	-0-	-767	7127	2224	2	9	9	Y	8					133
05	3100	N	2312	-0-	-788	6339	2300	2	12	9	Y	11					144
*06	3000	N	2239	-0-	-761	5578	2221	2	18	9	Y	16					160

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1516	-0-	-1584	3246	1510	2	6	9	Y	5					22
02	2800	N	1330	-0-	-1470	1776	1326	2	4	9	Y	4					26
03	3100	N	1416	-0-	-1684	92	1413	2	3	9	Y	3					29
04	1501	N	1409	-0-	-92	-0-	1398	2	11	9	Y	10					39
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	2	11	9	Y	10					49
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	Y	22					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					4
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					4
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					4
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					4
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					4
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					4

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

01	3100	N	1332	-0-	-1768	660	1329	2	3	9	Y	3					95
02	1806	N	1146	-0-	-660	-0-	1144	2	2	9	Y	2					97
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					100
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					100
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1204	2	3	9	Y	3					103
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1146	2	2	9	Y	2					105

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

01	3100	N	1332	-0-	-1768	644	1329	2	3	9	Y	3					95
02	1790	N	1146	-0-	-644	-0-	1144	2	2	9	Y	2					97
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					100
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					100
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1204	2	3	9	Y	3					103
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1146	2	2	9	Y	2					105

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

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-

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					7
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			N	-0-					7
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2					9
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9					18
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	557	2	6	9	N	5					23
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					31

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1					58
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	881	2			N	-0-					58
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	791	2	1	9	N	1					59
04	1080	N	840	-0-	-240	-0-	839	2	1	9	N	1					60
05	961	N	708	-0-	-253	-0-	704	2	4	9	N	4					64
06	780	N	591	-0-	-189	-0-	574	2	17	9	N	15					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	1435	2			N	-0-					67
02	1540	N	1355	-0-	-185	-0-	1355	2			N	-0-					67
03	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1607	2	1	9	N	1					68
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1					69
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	N	8					77
*06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1737	2	19	9	N	17					94

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

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-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

01	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2265	-0-	-990	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1812	-0-	-1338	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5912	-0-	-2551	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6235	-0-	-569	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6350	-0-	-563	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	5813	-0-	-1477	-0-	5813	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2880	-0-	-1274	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3087	-0-	-665	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2957	-0-	-1197	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4974	-0-	-265	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4352	-0-	-128	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4515	-0-	-445	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4449	-0-	-531	-0-	4449	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	2700	-0-	-1920	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	1575	-0-	-3540	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	1153	-0-	-3745	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4098	-0-	-432	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12945	-0-	-540	-0-	12945	3			N	-0-					-0-
02	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	10443	-0-	-3042	-0-	10443	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	1922	-0-	-11128	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	410	-0-	-13075	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	1363	-0-	-11687	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4489	-0-	-327	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4868	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	11917	-0-	-179	-0-	11917	3			N	-0-					-0-
03	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-
04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	12317	-0-	-1075	-0-	12317	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	12135	-0-	-825	-0-	12135	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3293	-0-	-830	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3186	-0-	-258	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3480	-0-	-333	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2791	-0-	-867	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2689	-0-	-731	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					55
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					55
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					55
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					55
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					55
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	319	2	41	9	N	37	70	1			22

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		73	-0-	73	110	29	2	44	9	Y	40	40	1			-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

DEE, BONNIE WELL #: RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					68
02	2296	N	2284	-0-	-12	-0-	2284	3			N	-0-					68
03	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	3			N	-0-					68
04	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2011	3			N	-0-					68
05	2542	N	1768	-0-	-774	-0-	1768	3			N	-0-					68
06	2340	N	1872	-0-	-468	-0-	1872	3			N	-0-					68

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

01	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	135	1	1704	3	N	-0-					14
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	115	1	1458	3	N	7					21
							8	9									
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	155	1	1730	3	N	5					26
							6	9									
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	150	1	1608	3	N	5					31
							6	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	155	1	1660	3	N	6					37
							7	9									
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	150	1	1643	3	N	7					44
							8	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					32
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					32
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					32
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					32
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					32
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	164	1			85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					177
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	171	1			92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	165	1			107

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-

RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KROH OPERATING LLC 478245
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					258
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1	9	N	1					259
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					259
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					259
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					259
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					259

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	214	247	1			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC 479215
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	253	1	11029	2	N	-0-			55
02	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	244	1	9989	2	N	-0-			55
03	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	253	1	11044	2	N	-0-			55
04	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	250	1	10424	2	N	-0-			55
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	253	1	11204	2	N	-0-			55
*06	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	250	1	12626	2	N	-0-			55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7041	-0-	-740	-0-	1050	1	5991	2	N	-0-			27
02	6440	X	5938	-0-	-502	-0-	1041	1	4897	2	N	-0-			27
03	6417	X	6380	-0-	-37	-0-	1050	1	5330	2	N	-0-			27
04	6810	X	5896	-0-	-914	-0-	1047	1	4849	2	N	-0-			27
05	7037	X	6265	-0-	-772	-0-	1050	1	5215	2	N	-0-			27
06	6810	X	5944	-0-	-866	-0-	1047	1	4897	2	N	-0-			27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5244	-0-	-584	-0-	377	1	4867	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4708	-0-	-556	-0-	368	1	4340	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	5072	-0-	-756	-0-	377	1	4695	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5280	-0-	-360	-0-	374	1	4906	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5436	-0-	-392	-0-	377	1	5059	2	N	-0-			-0-
*06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	374	1	5623	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1184	-0-	-436	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	966	-0-	-594	-0-	77	1	889	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	162	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	139	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	152	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	134	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1470	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	268	1	3081	2	N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	236	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	252	1	2897	2	N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	236	1	2713	2	N	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	244	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	151	1	1735	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	169	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	143	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	155	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	161	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1552	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

01	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					70
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	702	3			N	-0-					70
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					70
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					70
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					70
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	640	3	N	-0-					70

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	146	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	132	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	150	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	146	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	135	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	142	1	1634	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

01	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	40	1	454	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	197	1	2264	2	N	-0-					-0-
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	141	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	162	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	153	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	149	1	1716	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					70
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					70
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					70
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					70
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					70
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	366	1	4206	3	N	58	128	1			-0-
							64	9									

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					35
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					35
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					35
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					35
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					35
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	3	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					55
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					55
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					55
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					55
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					55
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	297	1	3407	2	N	-0-					10
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	252	1	2903	2	N	-0-					10
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	274	1	3151	2	N	-0-					10
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	246	1	2828	2	N	-0-					10
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	255	1	2930	2	N	-0-					10
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	1881	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					3
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					3
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					3
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					3
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					3
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	111	1	1277	3	N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	346	1	3979	2	N	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	296	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	320	1	3668	2	N	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	305	1	3510	2	N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	311	1	3577	2	N	-0-					-0-
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	290	1	3336	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	20	1	225	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					110
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					110
03	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	3			N	-0-					110
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					110
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					110
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	136	1	1572	3	N	-0-					110

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					30
02	2016	N	1928	-0-	-88	-0-	1928	3			N	-0-					30
03	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	2150	3			N	-0-					30
04	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	2126	3			N	-0-					30
05	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2011	3			N	-0-					30
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	136	1	1560	3	N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	264	1	4585	3	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	2670	3			N	-0-					110
02	2464	N	2184	-0-	-280	-0-	2184	3			N	-0-					110
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	3			N	-0-					110
04	2580	N	2337	-0-	-243	-0-	2337	3			N	-0-					110
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	59	169	1			-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	185	1	2134	3	N	-0-					-0-

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8480	-0-	5380	5380	8480	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5495	-0-	2495	7875	5495	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4192	-0-	1092	8967	4192	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2743	-0-	-257	8710	2743	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					8
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					8
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					8
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					8
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					30
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					30
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					30
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					30
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					30
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					156
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					156
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					156
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					156
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	194	1	2226	3	N	-0-					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					6
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					6
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					6
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					6
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1268	-0-	-104	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					38
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					38
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					38
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					38
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					38
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	183	1	2094	3	N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	76	1	864	3	N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	117	1	1341	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

01	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	3			N	-0-					68
02	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4663	3			N	-0-					68
03	5580	X	1817	-0-	-3763	-0-	1817	3			N	-0-					68
04	5400	X	4890	-0-	-510	-0-	4890	3			N	-0-					68
05	5580	X	4923	-0-	-657	-0-	4923	3			N	-0-					68
06	5220	X	3855	-0-	-1365	-0-	315	1	3540	3	N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	195	1	2246	2	N	-0-					-0-
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	164	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	213	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	165	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	154	1	1773	2	N	-0-					-0-
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	155	1	1799	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					73
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					73
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					73
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					73
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					38
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	130	3			N	-0-					38
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					38
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					38
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					38
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					38

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					2
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					2
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					2
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					2
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					2
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	174	1	1998	3	N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					170
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					170
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					170
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	451	1	5197	3	N	-0-	110	1			60

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	615	-0-	-656	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					77
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					77
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					77
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					77
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					77
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	N	-0-					77

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					160
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					160
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					160
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					160
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	64	1			96

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					35
02	1568	N	231	-0-	-1337	-0-	231	3			N	-0-					35
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					35
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					35
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					35
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	156	1	1795	3	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	258	1	2969	2	N	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	1			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	259	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	243	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	238	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	221	1	2538	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					75
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					75
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					75
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					75
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	70	1	802	3	N	-0-					75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	43	-0-	-3345	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2472	-0-	-1279	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	1133	1	6567	3	N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3107	-0-	-477	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2307	-0-	-1413	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1732	-0-	-2112	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					100
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					100
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					100
04	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	4719	3			N	-0-					100
05	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4868	3			N	-0-					100
06	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	1538	1	16140	3	N	-0-					100

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	3			N	-0-					22
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	3			N	-0-					22
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3			N	-0-					22
04	10200	X	9809	-0-	-391	-0-	9809	3			N	-0-					22
05	10540	X	10494	-0-	-46	-0-	10494	3			N	-0-					22
06	10200	X	7709	-0-	-2491	-0-	616	1	7093	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	2528	3			N	-0-					8
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					8
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					8
04	2460	N	1855	-0-	-605	-0-	1855	3			N	-0-					8
05	2604	N	1985	-0-	-619	-0-	1985	3			N	-0-					8
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	3	N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	10292	-0-	-186	-0-	10286	3	6	9	N	5					270
02	9464	X	9097	-0-	-367	-0-	9093	3	4	9	N	4	176	1			98
03	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10434	3	19	9	N	17					115
04	9960	X	9146	-0-	-814	-0-	9146	3			N	-0-					115
05	10292	X	1010	-0-	-9282	-0-	999	3	11	9	N	10					125
06	9960	X	8350	-0-	-1610	-0-	668	1	7682	3	N	-0-					125

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4148	-0-	-657	-0-	4148	3			N	-0-					58
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					58
03	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	4208	3			N	-0-					58
04	4170	X	3006	-0-	-1164	-0-	3006	3			N	-0-					58
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					58
06	4230	X	1348	-0-	-2882		106	1	1219	3	N	21	79	1			-0-
							23	9									

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					148
02	5516	X	3664	-0-	-1852	-0-	3664	3			N	-0-					148
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					148
04	6330	X	5836	-0-	-494	-0-	5836	3			N	-0-					148
05	6541	X	4249	-0-	-2292	-0-	4249	3			N	-0-					148
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	511	1	5881	3	N	-0-					148

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	X	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	90	X	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					154
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					154
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					154
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					154
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					154
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	225	1	2587	3	N	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	852	1	9801	3	N	11	181	1			38
							12	9									
02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	771	1	8868	3	N	21					59
							23	9									
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	849	1	9773	3	N	19					78
							21	9									
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	776	1	8918	3	N	5					83
							6	9									
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	795	1	9145	3	N	15					98
							17	9									
06	9600	X	9491	-0-	-109	-0-	759	1	8732	3	N	-0-					98

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4517	-0-	-970	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	3006	-0-	-1950	-0-	2989	3	17	9	N	15					15
03	5022	X	3964	-0-	-1058	-0-	3958	3	6	9	N	5					20
04	4860	X	3629	-0-	-1231	-0-	3629	3			N	-0-					20
05	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4380	3			N	-0-					20
06	4380	X	3561	-0-	-819	-0-	285	1	3276	3	N	-0-					20

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3394	3	205	9	N	186	201	1			30
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3515	3	200	9	N	182	177	1			35
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3855	3	127	9	N	115					150
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4060	3	74	9	N	67	182	1			35
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4163	3	198	9	N	180	175	1			40
06	3630	X	2620	-0-	-1010	-0-	215	1	2383	3	N	20					60
							22	9									

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	5934	3			N	-0-					50
02	5572	X	5325	-0-	-247	-0-	5325	3			N	-0-					50
03	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	3			N	-0-					50
04	5760	X	5642	-0-	-118	-0-	5642	3			N	-0-					50
05	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	5604	3			N	-0-					50
06	5730	X	4927	-0-	-803	-0-	394	1	4533	3	N	-0-					50

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	1860	3			N	-0-					29
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	1860	3	12	9	N	11					40
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					40
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					40
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					40
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					200
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					200
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					200
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			N	-0-					200
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					200
06	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	484	1	5570	3	N	-0-					200

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6618 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	900	1	10350	3	N	-0-					152
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	728	1	8374	3	N	-0-					152
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	853	1	9808	3	N	-0-					152
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	718	1	8259	3	N	26	178	1			-0-
							29	9									
05	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	758	1	8724	3	N	-0-					-0-
06	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	676	1	7775	3	N	-0-					-0-

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7111	-0-	-174	-0-	567	1	6522	3	N	20					140
							22	9									
02	6440	X	6096	-0-	-344	-0-	482	1	5547	3	N	61	201	1			-0-
							67	9									
03	7130	X	6567	-0-	-563	-0-	525	1	6042	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6278	-0-	-592	-0-	502	1	5776	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	5298	-0-	-1801	-0-	424	1	4874	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	548	1	6305	3	N	-0-					-0-

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7210 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	1643	1	18898	3	N	10					130
							11	9									
02	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	1379	1	15859	3	N	10					140
							11	9									
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	1487	1	17100	3	N	10					150
							11	9									
04	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	1429	1	16423	3	N	-0-					150
05	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	1479	1	17011	3	N	-0-					150
06	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	1311	1	15070	3	N	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STOKER WELL #: 1H RRCID -> 291228 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8114 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	901	1	10361	3	N	135	195	1			30
							149	9									
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	637	1	7332	3	N	70					100
							77	9									
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	908	1	10441	3	N	141	176	1			65
							155	9									
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	850	1	9770	3	N	161	181	1			45
							177	9									
05	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	881	1	10140	3	N	40					85
							44	9									
06	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	871	1	10015	3	N	164	189	1			60
							180	9									

CARL R. JONES WELL #: 2H RRCID -> 292407 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7089 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	812	1	9337	3	N	25					120
							28	9									
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	646	1	7432	3	N	40					160
							44	9									
03	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	772	1	8875	3	N	50	180	1			30
							55	9									
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	622	1	7147	3	N	30					60
							33	9									
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	700	1	8049	3	N	20					80
							22	9									
06	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	669	1	7691	3	N	-0-					80

LH KAKER WELL #: 2H RRCID -> 293215 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6843 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	14632	-0-	-2108	-0-	1168	1	13428	3	N	33					55
							36	9									
02	15120	X	14210	-0-	-910	-0-	1133	1	13027	3	N	45					100
							50	9									
03	16275	X	14460	-0-	-1815	-0-	1146	1	13184	3	N	118	193	1			25
							130	9									
04	15660	X	14060	-0-	-1600	-0-	1121	1	12889	3	N	45					70
							50	9									
05	15934	X	15314	-0-	-620	-0-	1223	1	14069	3	N	20					90
							22	9									
06	15240	X	13817	-0-	-1423	-0-	1105	1	12712	3	N	-0-					90

CAROLYN BOYD WELL #: 1H RRCID -> 293901 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6967 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11886	-0-	-1351	-0-	933	1	10730	3	N	203	195	1			50
							223	9									
02	11928	X	10602	-0-	-1326	-0-	829	1	9525	3	N	225	195	1			80
							248	9									
03	12152	X	11100	-0-	-1052	-0-	859	1	9883	3	N	325	375	1			30
							358	9									
04	11490	X	10425	-0-	-1065	-0-	799	1	9185	3	N	401	381	1			50
							441	9									
05	11873	X	11349	-0-	-524	-0-	888	1	10207	3	N	231	191	1			90
							254	9									
06	11490	X	10674	-0-	-816	-0-	824	1	9496	3	N	322	372	1			40
							354	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYANT WELL #: 1H RRCID -> 296932 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 6861 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26691	X	18182	-0-	-8509	-0-	1449	1	16658	3	N	68					140
							75	9									
02	24108	X	15369	-0-	-8739	-0-	1222	1	14046	3	N	92	192	1			40
							101	9									
03	26691	X	16237	-0-	-10454	-0-	1283	1	14748	3	N	187	192	1			35
							206	9									
04	21750	X	15411	-0-	-6339	-0-	1205	1	13859	3	N	315	200	1			150
							347	9									
05	20460	X	14950	-0-	-5510	-0-	1181	1	13582	3	N	170	190	1			130
							187	9									
06	17610	X	14612	-0-	-2998	-0-	1157	1	13311	3	N	131	181	1			80
							144	9									

GREGG-MANN WELL #: 1H RRCID -> 297009 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 6862 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	19229	-0-	-6656	-0-	1523	1	17515	3	N	174	192	1			40
							191	9									
02	23380	X	16657	-0-	-6723	-0-	1314	1	15112	3	N	210	190	1			60
							231	9									
03	25885	X	17905	-0-	-7980	-0-	1402	1	16121	3	N	347	382	1			25
							382	9									
04	21630	X	16076	-0-	-5554	-0-	1261	1	14497	3	N	289	194	1			120
							318	9									
05	20553	X	15931	-0-	-4622	-0-	1258	1	14464	3	N	190	200	1			110
							209	9									
06	18600	X	14973	-0-	-3627	-0-	1184	1	13611	3	N	162	177	1			95
							178	9									

HANGING "W" RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297228 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 7851 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-

STARK WELL #: 4H RRCID -> 297260 COMPL. DATE 06/18/2023 TOTAL DEPTH 7790 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-

LANHAM, L. N. WELL #: 6H RRCID -> 297261 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 7668 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	29923	-0-	29923	29923		2391	1	27499	3	N	30					30
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2161	-0-	2161	2161	2161	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	453	-0-	-135	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1228	-0-	-570	-0-	1227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1023	2	29	9	Y	26	2	8			86
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	903	2	1	9	Y	1					87
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1002	2	12	9	Y	11					98
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	965	2	3	9	Y	3					101
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		952	-0-	952	952	935	2	17	9	Y	15					116

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					34
02	336	X	326	-0-	-10	-0-	326	2			Y	-0-					34
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					34
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					34
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					34

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	554	2	36	9	Y	33					38
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					38
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					38
04	3000	N	7210	-0-	4210	4210	7210	2			Y	-0-					38
05	3100	N	549	-0-	-2551	1659	541	2	8	9	Y	7					45
06	DLQ G-10		438	-0-	438	2097	438	2			Y	-0-					45

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			Y	-0-					69
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			Y	-0-					69
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	904	2	22	9	Y	20					89
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					89
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					89
06	DLQ G-10		740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	520	-0-	-69	-0-	520	2			Y	-0-					72
02	532	X	431	-0-	-101	-0-	431	2			Y	-0-					72
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	Y	15					87
04	510	X	501	-0-	-9	-0-	488	2	13	9	Y	12					99
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2					101
06	DLQ G-10		544	-0-	544	544	535	2	9	9	Y	8					109

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9					58
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	658	2	1	9	Y	1					59
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	696	2	6	9	Y	5					64
04	720	N	506	-0-	-214	-0-	506	2			Y	-0-					64
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	583	2	10	9	Y	9					73
06	DLQ G-10		670	-0-	670	670	667	2	3	9	Y	3					76

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	133	1	1199	2	Y	14					28
							15	9									
02	2184	N	1457	-0-	-727	-0-	70	1	1387	2	Y	-0-					28
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	182	1	2543	2	Y	-0-					28
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	210	1	1966	2	Y	-0-					28
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	217	1	1364	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	203	1	2031	2	Y	10					38
							11	9									

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	876	2	17	9	Y	15	1	8			83
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15					98
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	Y	3					101
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					101
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		972	-0-	972	972	963	2	9	9	Y	8					109

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1618	2	8	9	Y	7					37
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	Y	4					41
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1182	2	1	9	Y	1					42
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1076	2	8	9	Y	7					49
05	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		968	-0-	968	968	960	2	8	9	Y	7					56

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	14	-0-	-462	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		350	-0-	350	350	349	2	1	9	Y	1					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	506	2	90	9	Y	82					82
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					84
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					84
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					84
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					84

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	87	2	11	9	Y	10					10
02	616	N	350	-0-	-266	-0-	347	2	3	9	Y	3					13
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	2	8	9	Y	7					20
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	Y	5					25
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	548	2	41	9	Y	37					62
06	DLQ G-10		554	-0-	554	554	552	2	2	9	Y	2	2	8			62

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	76	1			-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		678	-0-	678	678	678	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1065	2	1	9	Y	1					50
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	1035	2			Y	-0-					50
03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					50
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					50
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-					50

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					39
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1343	2	55	9	Y	50	71	1	1	8	17
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					17
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	2	31	9	Y	28					45
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	1407	2	32	9	Y	29					74

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	95	2	48	9	Y	44					107
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					107
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					107
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	287	2	13	9	Y	12					119
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	Y	6	104	1			21
06	DLQ G-10		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					21

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	2	28	9	Y	25					25
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2					27
06	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					27

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	148	-0-	-410	-0-	144	2	4	9	Y	4	33	1	4	8	-0-
02	448	N	213	-0-	-235	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	2	7	9	Y	6	3	8			15
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					15
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1361	2	28	9	Y	25					40
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	Y	1	40	1	1	8	-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		949	-0-	949	949	949	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
02	1372	X	1353	-0-	-19	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
05	1519	X	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	1393	1393	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	123	2	41	9	Y	37					37
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					37
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8					45
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					47
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					47
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7					7
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			Y	-0-					7
05	496	N	217	-0-	-279	-0-	217	2			Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	291	2	8	9	Y	7					7
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	256	2	7	9	Y	6					13
06	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					13

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		497	-0-	497	497	497	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	Y	15					77
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1259	2	11	9	Y	10					87
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1347	2	13	9	Y	12	77	1	2	8	20
04	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	2			Y	-0-					20
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1308	2	4	9	Y	4					24

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					45
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	2			Y	-0-					45
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					45
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	676	2	17	9	Y	15	1	8			59
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	721	2	22	9	Y	20					79
06	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-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-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

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-

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	364	2	9	9	Y	8					8
03	434	N	248	-0-	-186	-0-	246	2	2	9	Y	2					10
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					10
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	460	2	11	9	Y	10					20
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	457	2	6	9	Y	5					25

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					107
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					107
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	557	2	9	9	Y	8					115
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5					120
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					120
06	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-	120	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2					92
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	417	2			Y	-0-	92	1			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		605	-0-	605	605	596	2	9	9	Y	8					8

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		756	-0-	756	756	754	2	2	9	Y	2					2

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					3
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	2			Y	-0-					3
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					3
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					3
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					3
*06	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2					52
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					52
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	Y	10					62
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	2					64
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	1					65
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1497	2	2	9	Y	2					67

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	825	2	10	9	Y	9					114
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	750	2	7	9	Y	6					120
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	2	10	9	Y	9					129
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	Y	17	129	1			17
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		779	-0-	779	779	778	2	1	9	Y	1					18

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					27
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	706	2			Y	-0-					27
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-					27
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	765	2	2	9	Y	2					29
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	Y	3					32
06	DLQ G-10		760	-0-	760	760	752	2	8	9	Y	7					39

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					17
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2			Y	-0-					17
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	439	2	9	9	Y	8					25
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	406	2	6	9	Y	5					30
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	2	2	9	Y	2					32
06	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					32

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		398	-0-	398	398	398	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		782	-0-	782	782	782	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	899	X	714	-0-	-185	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	1104	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		982	-0-	982	982	982	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	525	-0-	-175	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			Y	-0-					21
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	377	2			Y	-0-					21
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			Y	-0-					21
04	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	2			Y	-0-					21
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		613	-0-	613	613	605	2	8	9	Y	7					28

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					47
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					47
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					47
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					47
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					47

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1030	2	14	9	Y	13					22
02	1036	N	804	-0-	-232	-0-	804	2			Y	-0-					22
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					22
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	Y	13					35
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	1235	2	9	9	Y	8					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					15
02	224	N	59	-0-	-165	-0-	59	2			Y	-0-					15
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					15
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					15
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					65
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			Y	-0-					65
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					65
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					65
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		623	-0-	623	623	622	2	1	9	Y	1	1	8			65

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	Y	20					55
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					55
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					55
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			Y	-0-					55
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		531	-0-	531	531	503	2	28	9	Y	25					80

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		497	-0-	497	497	497	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	Y	6					55
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					55
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	Y	10					65
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					65
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		160	-0-	160	160	153	2	7	9	Y	6					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5674	X	1087	-0-	-4587	-0-	1079	2	8	9	Y	7					110
02	1064	X	775	-0-	-289	-0-	772	2	3	9	Y	3					113
03	1178	X	963	-0-	-215	-0-	961	2	2	9	Y	2					115
04	1140	X	1037	-0-	-103	-0-	1031	2	6	9	Y	5					120
05	1178	X	1013	-0-	-165	-0-	1013	2			Y	-0-					120
06	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	989	2	14	9	Y	13					133

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

01	496	N	113	-0-	-383	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	Y	5					5
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					8
06	DLQ G-10		330	-0-	330	330	329	2	1	9	Y	1	1	8			8

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					35
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					35
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					35
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					35
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					35
*06	DLQ G-10		198	-0-	198	198	157	2	41	9	Y	37					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	364	-0-	-318	-0-	334	2	30	9	Y	27					27
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			Y	-0-					27
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					27
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					27
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	381	2	12	9	Y	11					38
06	DLQ G-10		323	-0-	323	323	323	2			Y	-0-					38

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	27	1	2	8	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	522	2	20	9	Y	18					102
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					104
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					104
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					104
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	522	2	1	9	Y	1					105
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	509	2	4	9	Y	4					109

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	567	2	30	9	Y	27					27
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			Y	-0-					27
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	497	2	7	9	Y	6					33
04	570	N	178	-0-	-392	-0-	177	2	1	9	Y	1	33	1	1	8	-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	415	-0-	-236	-0-	372	2	43	9	Y	39					39
02	532	N	330	-0-	-202	-0-	329	2	1	9	Y	1					40
03	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			Y	-0-					40
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					40
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	1892	2	19	9	Y	17					104
02	1960	N	1435	-0-	-525	-0-	1435	2			Y	-0-					104
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2075	2	31	9	Y	28	118	1	1	8	13
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					13
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		2235	-0-	2235	2235	2225	2	10	9	Y	9					22

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	439	2	35	9	Y	32					32
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					32
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	791	2	66	9	Y	60					92
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					92
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					92
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1467	2	14	9	Y	13					70
02	1428	N	1076	-0-	-352	-0-	1070	2	6	9	Y	5					75
03	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	1185	2			Y	-0-					75
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					75
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					75
06	DLQ G-10		1544	-0-	1544	1544	1507	2	37	9	Y	34					109

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	724	2	46	9	Y	42					109
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					109
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	Y	7					116
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	682	2	11	9	Y	10					126
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			Y	-0-					126
06	DLQ G-10		738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-					126

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	639	2	11	9	Y	10					50
02	672	N	539	-0-	-133	-0-	537	2	2	9	Y	2					52
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	592	2	23	9	Y	21					73
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	580	2	4	9	Y	4					77
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	575	2	3	9	Y	3					80
06	DLQ G-10		552	-0-	552	552	549	2	3	9	Y	3					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	Y	1					38
02	728	N	289	-0-	-439	-0-	289	2			Y	-0-					38
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	Y	9					47
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					47
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		653	-0-	653	653	640	2	13	9	Y	12					59

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					50
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					50
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	50	1	1	8	-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	90	2	55	9	Y	50					50
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					50

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2	1	8			14
02	868	X	639	-0-	-229	-0-	638	2	1	9	Y	1					15
03	961	X	717	-0-	-244	-0-	677	2	40	9	Y	36					51
04	930	X	565	-0-	-365	-0-	565	2			Y	-0-					51
05	837	X	584	-0-	-253	-0-	556	2	28	9	Y	25					76
06	DLQ G-10		578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-					76

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					65
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2240	2	40	9	Y	36					101
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1152	2	7	9	Y	6					107
04	1140	N	319	-0-	-821	-0-	319	2			Y	-0-	107	1			-0-
05	1178	N	515	-0-	-663	-0-	504	2	11	9	Y	10					10
06	DLQ G-10		907	-0-	907	907	896	2	11	9	Y	10					20

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

01	775	X	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					50
02	784	X	660	-0-	-124	-0-	660	2			Y	-0-					50
03	868	X	732	-0-	-136	-0-	732	2			Y	-0-					50
04	780	X	705	-0-	-75	-0-	705	2			Y	-0-					50
05	806	X	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		700	-0-	700	700	700	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		586	-0-	586	586	585	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					65
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	427	2			Y	-0-					65
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					65
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	2	10	9	Y	9					74
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1					75
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	660	2	6	9	Y	5					80

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	Y	5					73
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	720	2	4	9	Y	4					77
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	638	2	6	9	Y	5					82
04	870	N	592	-0-	-278	-0-	584	2	8	9	Y	7					89
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	601	2	9	9	Y	8					97
06	DLQ G-10		595	-0-	595	595	595	2			Y	-0-					97

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					33
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	2			Y	-0-					33
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					33
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					34
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					41
06	DLQ G-10		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					41

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	Y	15					15
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	796	2	6	9	Y	5					20
06	DLQ G-10		697	-0-	697	697	695	2	2	9	Y	2					22

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2216	2	22	9	Y	20					112
02	2072	N	1991	-0-	-81	-0-	1946	2	45	9	Y	41	133	1			20
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2289	2	3	9	Y	3					23
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	2	12	9	Y	11					34
05	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		2354	-0-	2354	2354	2321	2	33	9	Y	30					64

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	981	2	25	9	Y	23					70
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1016	2	15	9	Y	14					84
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	Y	20					104
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	Y	3					107
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			Y	-0-					107
06	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	1066	2	13	9	Y	12					119

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					89
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			Y	-0-					89
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	581	2	2	9	Y	2					91
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	548	2	1	9	Y	1	1	8			91
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					91
06	DLQ G-10		544	-0-	544	544	543	2	1	9	Y	1					92

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	466	2	11	9	Y	10					10
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					10
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					10

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	984	-0-	-248	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1280	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	838	-0-	-340	-0-	819	2	19	9	Y	17					37
02	980	N	755	-0-	-225	-0-	742	2	13	9	Y	12					49
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	Y	1					50
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14					64
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					64
06	DLQ G-10		858	-0-	858	858	849	2	9	9	Y	8					72

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					62
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					62
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					62
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					62
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					65
06	DLQ G-10		398	-0-	398	398	392	2	6	9	Y	5					70

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

01	527	N	518	-0-	-9	-0-	504	2	14	9	Y	13					70
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	352	2	8	9	Y	7					77
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					77
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	442	2	3	9	Y	3	80	1			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					60
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2			Y	-0-					60
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					60
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					60
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	527	2	2	9	Y	2					62
06	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					62

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3					8
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	254	2	13	9	Y	12					20
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					20
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					20
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					20

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1101	2	19	9	Y	17					40
02	1036	N	193	-0-	-843	-0-	189	2	4	9	Y	4					44
03	1147	N	699	-0-	-448	-0-	699	2			Y	-0-					44
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					44
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	Y	6					50
06	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1092	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2282	2	35	9	Y	32					59
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2040	2	30	9	Y	27					86
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					86
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2203	2	3	9	Y	3					89
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2271	2	50	9	Y	45					134
06	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	2023	2	12	9	Y	11	1	8			144

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4474	2	73	9	Y	66					168
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3234	2	15	9	Y	14	181	1	1	8	-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3406	2	11	9	Y	10					10
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3363	2	30	9	Y	27					37
06	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3315	2	28	9	Y	25					62

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	160	-0-	-372	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	788	2	15	9	Y	14					69
02	588	N	360	-0-	-228	-0-	360	2			Y	-0-					69
03	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			Y	-0-					69
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					69
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	Y	6					75
06	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					75

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	616	2	6	9	Y	5					44
02	616	N	426	-0-	-190	-0-	423	2	3	9	Y	3					47
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					50
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	613	2	17	9	Y	15					65
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		610	-0-	610	610	603	2	7	9	Y	6					71

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		855	-0-	855	855	855	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					20
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					20
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					20
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					20
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					20

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	268	2	3	9	Y	3					50
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	250	2	4	9	Y	4					54
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					54
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					54
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					56
06	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					56

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	378	2	3	9	Y	3					29
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	389	2	3	9	Y	3					32
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	445	2	15	9	Y	14					46
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	208	2	15	9	Y	14					60
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	4					64
06	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					64

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		478	-0-	478	478	478	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	742	2	3	9	Y	3					20
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					20
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					20
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					20
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					20

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					10
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					10
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					10
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					10
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	390	2	11	9	Y	10					20
06	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	687	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		567	-0-	567	567	567	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	699	2	13	9	Y	12					67
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	Y	11					78
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					78
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4					82
05	775	N	658	-0-	-117	-0-	652	2	6	9	Y	5					87
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	632	2	7	9	Y	6					93

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	428	-0-	-378	-0-	427	2	1	9	Y	1					122
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	605	2	10	9	Y	9					131
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					131
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					131
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					131
06	DLQ G-10		646	-0-	646	646	646	2			Y	-0-					131

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					17
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					17
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					17
04	390	N	159	-0-	-231	-0-	158	2	1	9	Y	1					18
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					18

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	659	2	43	9	Y	39					39
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3					42
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	664	2	2	9	Y	2					44

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	515	-0-	-437	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	455	-0-	-355	-0-	453	2	2	9	Y	2					2
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	461	2	1	9	Y	1					3

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					27
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	Y	3					30
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2					32
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	Y	3					35
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	Y	4					39
06	DLQ G-10		684	-0-	684	684	683	2	1	9	Y	1					40

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					32
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	2			Y	-0-					32
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	750	2	19	9	Y	17					49
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					49
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					49

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

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	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8					8
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					8
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					8
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1454	2			Y	-0-					8

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

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	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	2	9	Y	2	2	8			30
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					30
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					30
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	30	1			-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		709	-0-	709	709	709	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

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	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					55
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	549	2	13	9	Y	12					67
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	2	1	9	Y	1					68
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	635	2	19	9	Y	17	63	1	2	8	20
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	2			Y	-0-					20

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

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	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-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

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	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					49
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					49
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	49	1			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

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-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1315	2	28	9	Y	25					25
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20					45
06	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715	1691	2	24	9	Y	22					67

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

01	713	X	617	-0-	-96	-0-	616	2	1	9	Y	1					115
02	644	X	544	-0-	-100	-0-	534	2	10	9	Y	9					124
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	Y	3					127
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	Y	12	125	1	1	8	13
05	620	X	613	-0-	-7	-0-	611	2	2	9	Y	2					15
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					15

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

01	651	N	590	-0-	-61	-0-	584	2	6	9	Y	5					69
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	510	2	1	9	Y	1					70
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15	9	Y	14					84
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					84
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-					84

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

01	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	545	2	48	9	Y	44					44
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					44
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					44
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					44
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		615	-0-	615	615	615	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

01	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13					13
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-					13

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					30
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	30	1			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	Y	6					6
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7					13
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	282	2	1	9	Y	1					15

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					5
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					5
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					5
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	Y	3					8
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	Y	4					12
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	1128	2	9	9	Y	8					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	31	-0-	-341	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					13
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					13
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					13
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					13
*06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-					13

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	762	2	10	9	Y	9	3	8			44
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	710	2			Y	-0-					44
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-	44	1			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	756	2	10	9	Y	9					9
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	Y	12					21
06	DLQ G-10		761	-0-	761	761	759	2	2	9	Y	2					23

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1008	-0-	-1007	-0-	962	2	46	9	Y	42					42
02	1316	N	733	-0-	-583	-0-	733	2			Y	-0-					42
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	863	2	3	9	Y	3					45
04	990	N	771	-0-	-219	-0-	771	2			Y	-0-					45
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	Y	2					47
06	DLQ G-10		895	-0-	895	895	895	2			Y	-0-					47

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					24
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16					40
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	869	2	4	9	Y	4					44
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	793	2	3	9	Y	3					47
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					49
06	DLQ G-10		600	-0-	600	600	600	2			Y	-0-					49

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1125	-0-	-163	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1211	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					20
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					20
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					20
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					20
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	842	2	3	9	Y	3					23

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	Y	5					5
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					5

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	920	2	17	9	Y	15					15
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2					17
06	DLQ G-10		934	-0-	934	934	931	2	3	9	Y	3					20

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	618	2	2	9	Y	2					44
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					44
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	Y	22	1	8			65
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					65
05	744	N	594	-0-	-150	-0-	588	2	6	9	Y	5					70
06	DLQ G-10		756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					70

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2839	2	20	9	Y	18	1	8			17
06	DLQ G-10		2731	-0-	2731	2731	2729	2	2	9	Y	2	1	8			18

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					65
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					65
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					65
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7					72
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					72
06	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					62
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					69
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3					72
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					72
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	2	19	9	Y	17					89
06	DLQ G-10		342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	487	2	9	9	Y	8					134
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	2			Y	-0-					134
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					134
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	437	2	6	9	Y	5					139
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					139
06	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-	118	1			21

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	Y	4					20
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					21
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5					26
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					28
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	2	11	9	Y	10					38
06	DLQ G-10		445	-0-	445	445	445	2			Y	-0-	38	1			-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7					7
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	Y	5					12
06	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	1118	2	3	9	Y	3					15

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					24
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					24
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					24
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					24
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					29
06	DLQ G-10		451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					29

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	686	2	7	9	Y	6					118
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	Y	8					126
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	665	2	3	9	Y	3					129
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	621	2	4	9	Y	4					133
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					133
06	DLQ G-10		661	-0-	661	661	647	2	14	9	Y	13					146

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	682	-0-	-465	-0-	682	2			Y	-0-					23
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	Y	4					27
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					27
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

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	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			Y	-0-					20
02	1232	X	767	-0-	-465	-0-	739	2	28	9	Y	25					45
03	1364	X	660	-0-	-704	-0-	652	2	8	9	Y	7					52
04	1320	X	403	-0-	-917	-0-	401	2	2	9	Y	2					54
05	1209	X	705	-0-	-504	-0-	691	2	14	9	Y	13					67
06	DLQ G-10		699	-0-	699	699	699	2			Y	-0-					67

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

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	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					80
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	470	2	8	9	Y	7					87
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					89
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1					90
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2					92
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	492	2	3	9	Y	3					95

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

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	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	Y	10	5	8			57
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	Y	8					65
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	Y	12					77
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					77
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3					80
06	DLQ G-10		510	-0-	510	510	497	2	13	9	Y	12					92

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

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	1085	N	736	-0-	-349	-0-	728	2	8	9	Y	7					134
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20	9	Y	18	132	1			20
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	908	2	3	9	Y	3					23
04	720	N	300	-0-	-420	-0-	300	2			Y	-0-					23
05	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	1044	2	8	9	Y	7					30
06	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	1108	2	10	9	Y	9					39

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3431	-0-	431	431	3431	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6245	-0-	3145	3576	6245	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		431	-0-	431	4007	431	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

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	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					65
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	357	2	1	9	Y	1					66
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	397	2	6	9	Y	5					71
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					71
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8					79
06	DLQ G-10		386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					79

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

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	589	N	523	-0-	-66	-0-	519	2	4	9	Y	4					54
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					54
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					54
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	581	2	17	9	Y	15					69
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	599	2	3	9	Y	3					72
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	569	2			Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	521	-0-	-1401	-0-	513	2	8	9	Y	7					128
02	448	N	355	-0-	-93	-0-	355	2			Y	-0-					128
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					128
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			Y	-0-					128
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					128
06	DLQ G-10		472	-0-	472	472	472	2			Y	-0-					128

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	295	2	22	9	Y	20					20
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					20
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					20
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			Y	-0-					20
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	240	2	8	9	Y	7					27
06	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	868	2	24	9	Y	22					99
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			Y	-0-					99
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					99
04	750	N	531	-0-	-219	-0-	494	2	37	9	Y	34					133
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	737	2	3	9	Y	3					136
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	678	2	9	9	Y	8					144

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		84	-0-	84	190	84	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	290	100	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		163	-0-	163	453	163	2			Y	-0-					-0-
04	577	X	124	-0-	-453	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					34
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					34
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					34
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			Y	-0-					34
05	992	N	741	-0-	-251	-0-	741	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-					34

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1048	-0-	-37	-0-	1000	2	48	9	Y	44					64
02	1316	X	1129	-0-	-187	-0-	1128	2	1	9	Y	1					65
03	2077	X	898	-0-	-1179	-0-	892	2	6	9	Y	5					70
04	2010	X	821	-0-	-1189	-0-	821	2			Y	-0-					70
05	2077	X	942	-0-	-1135	-0-	919	2	23	9	Y	21					91
06	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10308	X	4003	-0-	-6305	-0-	3918	2	85	9	Y	77					77
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					77
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3225	2	98	9	Y	89	126	1			40
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3646	2	9	9	Y	8	1	8			47
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3582	2	37	9	Y	34	1	8			80
06	DLQ G-10		3330	-0-	3330	3330	3289	2	41	9	Y	37					117

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1466	2	14	9	Y	13					33
02	1400	N	446	-0-	-954	-0-	438	2	8	9	Y	7					40
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-	40	1			-0-
04	1440	N	375	-0-	-1065	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1290	1290	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	754	-0-	-8546	-0-	752	2	2	9	Y	2					17
02	8400	X	1232	-0-	-7168	-0-	1232	2			Y	-0-					17
03	3565	X	1245	-0-	-2320	-0-	1242	2	3	9	Y	3					20
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					20
05	1364	X	1093	-0-	-271	-0-	1082	2	11	9	Y	10					30
06	DLQ G-10		896	-0-	896	896	896	2			Y	-0-					30

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	2812	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3052	X	103	-0-	-2949	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	664	-0-	-359	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	1564	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

01	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1613	2	56	9	Y	51	1	8			50
02	1540	N	1384	-0-	-156	-0-	1384	2			Y	-0-	50	1			-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1656	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	Y	23					23
05	1519	N	800	-0-	-719	-0-	796	2	4	9	Y	4					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					59
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					59
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					59
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					59
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					59

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

01	682	N	588	-0-	-94	-0-	580	2	8	9	Y	7					101
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	594	2	33	9	Y	30	110	1			21
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1262	2	10	9	Y	9					30
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1384	2	43	9	Y	39					69
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					69
06	DLQ G-10		540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1270	-0-	-326	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1104	-0-	-539	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	246	-0-	-1164	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1358	-0-	1358	1358	1358	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2426	2	36	9	Y	33					60
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2183	2	39	9	Y	35					95
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2437	2	17	9	Y	15					110
04	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	2281	2	19	9	Y	17	108	1	2	8	17
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2437	2	22	9	Y	20					37
06	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	2371	2	22	9	Y	20					57

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		784	-0-	784	784	784	2			Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	727	-0-	-17	-0-	681	2	46	9	Y	42					121
02	672	X	616	-0-	-56	-0-	616	2			Y	-0-	121	1			-0-
03	744	X	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	631	-0-	-89	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	Y	5					86
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					89
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					89
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	796	2	18	9	Y	16	92	1			13
05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	Y	2					15
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	816	2	1	9	Y	1					16

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1717	2	50	9	Y	45					97
02	1568	X	1532	-0-	-36	-0-	1524	2	8	9	Y	7					104
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1735	2	21	9	Y	19					123
04	1710	X	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			Y	-0-					123
05	1767	X	1717	-0-	-50	-0-	1689	2	28	9	Y	25					148
06	DLQ G-10		1693	-0-	1693	1693	1674	2	19	9	Y	17					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	786	2	11	9	Y	10					104
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	670	2			Y	-0-					104
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	764	2	23	9	Y	21	73	1			52
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			Y	-0-					52
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		717	-0-	717	717	714	2	3	9	Y	3					55

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	382	2	2	9	Y	2					2
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			Y	-0-					2
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					2
*06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	211	2	1	9	Y	1	1	8			2

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5					44
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					44
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1669	2	31	9	Y	28					72
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	Y	9	1	8			80
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1809	2	17	9	Y	15	1	8			94
06	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	1781	2	7	9	Y	6	1	8			99

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					34
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	2			Y	-0-					34
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					34
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					34
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					34

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			Y	-0-					37
02	1176	N	706	-0-	-470	-0-	706	2			Y	-0-					37
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					37
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					37
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	1252	2			Y	-0-					37

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	144	-0-	-396	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	463	2	30	9	Y	27					92
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					92
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					92
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-	75	1			17
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					17
*06	DLQ	G-10	405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-					17

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	476	X	430	-0-	-46	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	527	X	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	458	-0-	458	458	436	2	22	9	Y	20					20

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	785	-0-	785	785	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					54
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					54
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					54
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					54
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					54
06	DLQ	G-10	740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-					54

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					95
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	992	2			Y	-0-					95
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1086	2	37	9	Y	34	116	1			13
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			Y	-0-					13
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1063	2	2	9	Y	2					15
06	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	1050	1050	2			Y	-0-					15

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	1530	2	10	9	Y	9					165
02	1540	X	1525	-0-	-15	-0-	1516	2	9	9	Y	8					173
03	1705	X	1657	-0-	-48	-0-	1631	2	26	9	Y	24	179	1			18
04	1650	X	1601	-0-	-49	-0-	1588	2	13	9	Y	12					30
05	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					30
06	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	1606	1584	2	22	9	Y	20	2	8			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	997	-0-	-956	-0-	984	2	13	9	Y	12					114
02	1764	X	773	-0-	-991	-0-	771	2	2	9	Y	2					116
03	1953	X	1463	-0-	-490	-0-	1446	2	17	9	Y	15					131
04	1260	X	1017	-0-	-243	-0-	1010	2	7	9	Y	6					137
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	Y	4					141
06	DLQ G-10		996	-0-	996	996	989	2	7	9	Y	6					147

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1314	-0-	-478	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1365	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					8
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					8
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					8
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					8
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					8

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	673	-0-	-536	-0-	673	2			Y	-0-					37
02	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	2			Y	-0-					37
03	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	2			Y	-0-					37
04	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			Y	-0-					37
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					37

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	84	X	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		990	-0-	990	990	989	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	Y	3	1	8			77
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					77
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1366	2	14	9	Y	13					90
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1338	2	4	9	Y	4					94
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15					109
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1360	2	7	9	Y	6					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	286	2	74	9	Y	67					67
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	Y	3					70
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3	9	Y	3	1	8			72
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1136	2	21	9	Y	19					91
06	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	1029	2	1	9	Y	1	1	8			91

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	Y	23					55
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	698	2	13	9	Y	12					67
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					67
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					67
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		950	-0-	950	950	950	2			Y	-0-					67

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					82
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2025

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					34
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	542	2	9	9	Y	8					42
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-					42
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	Y	7					49
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	680	2	6	9	Y	5					54

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			Y	-0-	34	1			-0-
02	1260	N	829	-0-	-431	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1263	2	39	9	Y	35					35
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	1136	2	1	9	Y	1	35	1	1	8	-0-

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					37
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	96	2	3	9	Y	3					40
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					40
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	128	2	28	9	Y	25	48	1			17
06	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1708	2	42	9	Y	38	1	8			92
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1654	2	41	9	Y	37	112	1			17
03	1705	X	1629	-0-	-76	-0-	1618	2	11	9	Y	10					27
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	Y	8					35
05	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	1638	2	13	9	Y	12					47
06	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	1813	1778	2	35	9	Y	32					79

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

01	T. A.		932	-0-	932	1863	932	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		848	-0-	848	2711	848	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		974	-0-	974	3685	974	2			Y	-0-					-0-
04	4632	X	947	-0-	-3685	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

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-

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	973	2	17	9	Y	15					60
02	1036	N	894	-0-	-142	-0-	875	2	19	9	Y	17					77
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	979	2	6	9	Y	5					82
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					82
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	960	2	2	9	Y	2					84
06	DLQ	G-10	919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-					84

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					67
02	1792	N	1307	-0-	-485	-0-	1307	2			Y	-0-					67
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			Y	-0-					67
04	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			Y	-0-					67
05	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2			Y	-0-					67
06	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	1337	1328	2	9	9	Y	8					75

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

01	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2048	2	44	9	Y	40					158
02	2296	N	1671	-0-	-625	-0-	1664	2	7	9	Y	6	142	1			22
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					22
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					22
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2320	2	44	9	Y	40					62
06	DLQ	G-10	2083	-0-	2083	2083	2083	2			Y	-0-					62

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1091	2	79	9	Y	72					72
06	DLQ	G-10	1202	-0-	1202	1202	1200	2	2	9	Y	2					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			Y	-0-					23
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			Y	-0-					23
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					23
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					23
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					23

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	949	2	37	9	Y	34					34
06	DLQ G-10		914	-0-	914	914	914	2			Y	-0-					34

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			Y	-0-					101
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	2			Y	-0-					101
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					101
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			Y	-0-					101
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	2	29	9	Y	26					127
06	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	1024	2	18	9	Y	16	125	1			18

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1122	2	52	9	Y	47					102
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	980	2	28	9	Y	25	77	1			50
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					50
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1049	2	6	9	Y	5					55
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1081	2	13	9	Y	12					67
06	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					67

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	Y	10					101
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	694	2			Y	-0-					101
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					101
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			Y	-0-					101
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	734	2	14	9	Y	13					114
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	455	2	8	9	Y	7	59	1			62

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17					17
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1					18
06	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	1390	2			Y	-0-					18

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1587	2	21	9	Y	19					94
02	1484	N	1330	-0-	-154	-0-	1322	2	8	9	Y	7					101
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1788	2	23	9	Y	21	105	1			17
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					17
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6	9	Y	5					22
06	DLQ G-10		1685	-0-	1685	1685	1678	2	7	9	Y	6					28

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	829	-0-	-132	-0-	826	2	3	9	Y	3	3	8			49
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					49
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-	49	1			-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6					6
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	852	2	9	9	Y	8					14
06	DLQ G-10		926	-0-	926	926	924	2	2	9	Y	2					16

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	942	-0-	-50	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	862	-0-	-98	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	941	-0-	-82	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	4043	2			Y	-0-					68
02	4452	X	3968	-0-	-484	-0-	3968	2			Y	-0-					68
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					68
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4121	2	123	9	Y	112					180
05	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	4047	2			Y	-0-					180
06	DLQ G-10		4091	-0-	4091	4091	3848	2	243	9	Y	221	189	1			212

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1064	X	583	-0-	-481	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	897	-0-	-273	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	836	-0-	-373	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	Y	3	3	8			101
02	2072	N	1173	-0-	-899	-0-	1155	2	18	9	Y	16	99	1			18
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					18
04	1560	N	199	-0-	-1361	-0-	189	2	10	9	Y	9					27
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		2701	-0-	2701	2701	2700	2	1	9	Y	1	1	8			27

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1845	2	3	9	Y	3	3	8			22
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					23
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1859	2	52	9	Y	47					70
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			Y	-0-					70
05	2046	N	1392	-0-	-654	-0-	1392	2			Y	-0-					70
06	DLQ G-10		1728	-0-	1728	1728	1728	2			Y	-0-					70

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					49
02	560	N	71	-0-	-489	-0-	70	2	1	9	Y	1	50	1			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2217	2	11	9	Y	10					78
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3015	2	4	9	Y	4					82
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					82
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	2	1	9	Y	1					83
05	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3183	2	2	9	Y	2					85
06	DLQ G-10		2971	-0-	2971	2971	2968	2	3	9	Y	3					88

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		580	-0-	580	580	580	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	261	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	Y	34					34
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	Y	6					40
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					40
04	690	N	474	-0-	-216	-0-	466	2	8	9	Y	7					47
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	623	2	8	9	Y	7					54
06	DLQ G-10		610	-0-	610	610	607	2	3	9	Y	3					57

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	1891	-0-	-629	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1477	-0-	-600	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	1473	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1741	2	14	9	Y	13					13
06	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	2079	2	2	9	Y	2					15

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3879	-0-	3879	3879	3879	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2357	-0-	-1339	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3866	-0-	3866	3866	3866	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	3	3	8			-0-
02	14B2 EXT		588	-0-	588	653	588	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		409	-0-	409	1062	409	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		357	-0-	357	1419	357	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		233	-0-	233	1652	233	2			Y	-0-					-0-
06	1885	X	233	-0-	-1652	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	Y	49					79
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	563	2	52	9	Y	47					126
03	620	N	438	-0-	-182	-0-	387	2	51	9	Y	46	151	1	1	8	20
04	540	N	372	-0-	-168	-0-	366	2	6	9	Y	5					25
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	397	2	24	9	Y	22					47
06	DLQ G-10		380	-0-	380	380	367	2	13	9	Y	12					59

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	670	-0-	-142	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	Y	18					18
06	DLQ G-10		954	-0-	954	954	930	2	24	9	Y	22					40

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7194	2	56	9	Y	51	85	1	1	8	30
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			Y	-0-					30
03	7316	X	6871	-0-	-445	-0-	6858	2	13	9	Y	12					42
04	7080	X	6291	-0-	-789	-0-	6266	2	25	9	Y	23					65
05	7688	X	5739	-0-	-1949	-0-	5739	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		5770	-0-	5770	5770	5748	2	22	9	Y	20					85

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

01	4371	X	4197	-0-	-174	-0-	4118	2	79	9	Y	72	126	1			16
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4139	2	23	9	Y	21					37
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4458	2	15	9	Y	14	1	8			50
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4258	2	52	9	Y	47					97
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					97
06	DLQ G-10		4390	-0-	4390	4390	4366	2	24	9	Y	22					119

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

01	T. A.		1940	-0-	1940	4448	1940	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1923	-0-	1923	6371	1923	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2695	-0-	2695	9066	2695	2			Y	-0-					-0-
04	11904	X	2838	-0-	-9066	-0-	2805	2	33	9	Y	30					30
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2888	2	17	9	Y	15					45
06	2610	X	2437	-0-	-173	-0-	2435	2	2	9	Y	2					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	356	-0-	-204	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	10					10
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	5					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			Y	-0-					44
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			Y	-0-					44
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					44
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			Y	-0-					44
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	358	2	1	9	Y	1					45
06	DLQ G-10		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					45

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

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-

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		663	-0-	663	663	663	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

01	806	N	386	-0-	-420	-0-	294	2	92	9	Y	84					84
02	616	N	19	-0-	-597	-0-	19	2			Y	-0-					84
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	5					89
04	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	2			Y	-0-					89
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1041	2	62	9	Y	56	129	1			16
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1782	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	2504	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8455	2	152	9	Y	138	212	1			68
02	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8336	2	63	9	Y	57					125
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9167	2	46	9	Y	42	2	8			165
04	8340	X	4973	-0-	-3367	-0-	4908	2	65	9	Y	59	200	1	2	8	22
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9768	2	40	9	Y	36	1	8			57
06	DLQ G-10		8157	-0-	8157	8157	8145	2	12	9	Y	11	1	8			67

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	808	2	31	9	Y	28	3	8			25
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					25
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	864	2	15	9	Y	14					39
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	746	2	14	9	Y	13					52
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	736	2	17	9	Y	15					67
06	DLQ G-10		542	-0-	542	542	541	2	1	9	Y	1	1	8			67

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	540	2	24	9	Y	22					87
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			Y	-0-					87
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					87
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			Y	-0-					87
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	514	2	11	9	Y	10					97
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	2			Y	-0-					97

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	Y	10					32
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					32
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					32
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					32
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3					35
06	DLQ G-10		317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					35

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		425	-0-	425	425	425	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	Y	4					114
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	1255	2	1	9	Y	1					115
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					115
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1290	2	10	9	Y	9					124
05	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1325	2	3	9	Y	3					127
06	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1393	2			Y	-0-					127

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					74
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	Y	6					80
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	Y	5					85
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	709	2	12	9	Y	11	57	1			39
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	Y	1					40
06	DLQ G-10		708	-0-	708	708	707	2	1	9	Y	1					41

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		160	-0-	160	364	160	2			Y	-0-					54
02	T. A.		112	-0-	112	476	112	2			Y	-0-					54
03	T. A.		603	-0-	603	1079	603	2			Y	-0-					54
04	1588	X	509	-0-	-1079	-0-	503	2	6	9	Y	5					59
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2360	2	3	9	Y	3					62
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	Y	2					64

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		217	-0-	217	344	217	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	402	58	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-					-0-
04	402	X	-0-	-0-	-402	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

MO	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	713	X	621	-0-	-92	-0-	620	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	924	X	439	-0-	-485	-0-	439	2			Y	-0-					40
03	713	X	512	-0-	-201	-0-	510	2	2	9	Y	2					42
04	660	X	438	-0-	-222	-0-	438	2			Y	-0-					42
05	682	X	540	-0-	-142	-0-	540	2			Y	-0-					42
06	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					42

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

MO	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	1519	X	1224	-0-	-295	-0-	1214	2	10	9	Y	9					116
02	1288	X	1285	-0-	-3	-0-	1254	2	31	9	Y	28	124	1			20
03	1426	X	1419	-0-	-7	-0-	1417	2	2	9	Y	2					22
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					22
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		1338	-0-	1338	1338	1338	2			Y	-0-					22

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

MO	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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	220	-0-	-431	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

MO	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	527	X	342	-0-	-185	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		646	-0-	646	646	646	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

MO	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	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					25
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			Y	-0-					25
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					25
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					25
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

MO	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	713	N	198	-0-	-515	-0-	198	2			Y	-0-					72
02	532	N	82	-0-	-450	-0-	82	2			Y	-0-					72
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	8			72
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	Y	8	80	1			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	1001	2			Y	-0-					-0-

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

MO	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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7					60
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	691	2	2	9	Y	2					62
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	751	2	20	9	Y	18					80
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	728	2	9	9	Y	8					88
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	765	2	8	9	Y	7					95
06	DLQ G-10		735	-0-	735	735	733	2	2	9	Y	2					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	Y	5					29
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	1082	2			Y	-0-					29
03	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	2			Y	-0-					29
04	1200	N	866	-0-	-334	-0-	833	2	33	9	Y	30					59
05	1209	N	309	-0-	-900	-0-	309	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	1196	2			Y	-0-					59

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

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	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	2			Y	-0-					67
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	694	2	14	9	Y	13					80
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	Y	13	75	1			18
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					18
05	775	N	455	-0-	-320	-0-	455	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2	11	9	Y	10					49
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1036	2	7	9	Y	6					55
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	Y	10	1	8			64
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1102	2	1	9	Y	1					65
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1117	2	13	9	Y	12					77
06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	754	2			Y	-0-					77

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

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	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1060	2	1	9	Y	1					32
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7					39
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1					40
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	Y	9					49
05	1054	N	603	-0-	-451	-0-	603	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					49

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2492	2	1	9	Y	1	1	8			59
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					59
03	2263	N	1480	-0-	-783	-0-	1479	2	1	9	Y	1	57	1	1	8	2
04	2190	N	1345	-0-	-845	-0-	1345	2			Y	-0-					2
05	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			Y	-0-					2
*06	DLQ G-10		2263	-0-	2263	2263	2263	2			Y	-0-					2

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

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	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		849	-0-	849	849	849	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1	1	8			50
02	2492	N	2442	-0-	-50	-0-	2442	2			Y	-0-					50
03	2728	N	861	-0-	-1867	-0-	769	2	92	9	Y	84					134
04	3000	N	3695	-0-	695	695	3695	2			Y	-0-					134
05	3071	N	2376	-0-	-695	-0-	2341	2	35	9	Y	32					166
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	2765	2755	2	10	9	Y	9	1	8			174

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					12
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					12
03	465	N	266	-0-	-199	-0-	251	2	15	9	Y	14	25	1	1	8	-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					70
02	4648	X	4411	-0-	-237	-0-	4411	2			Y	-0-					70
03	5208	X	4794	-0-	-414	-0-	4794	2			Y	-0-					70
04	5040	X	4594	-0-	-446	-0-	4593	2	1	9	Y	1	1	8			70
05	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	4678	2	22	9	Y	20					90
06	DLQ G-10		2914	-0-	2914	2914	2881	2	33	9	Y	30					120

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

01	4092	X	474	-0-	-3618	-0-	474	2			Y	-0-					15
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					15
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					15
04	4110	X	4094	-0-	-16	-0-	4093	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	4887	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		4714	-0-	4714	4714	4713	2	1	9	Y	1	1	8			15

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	1107	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8415	2	103	9	Y	94					141
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			Y	-0-					141
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8519	2	84	9	Y	76	202	1			15
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8052	2	84	9	Y	76					91
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			Y	-0-					91
06	DLQ G-10		7605	-0-	7605	7605	7605	2			Y	-0-					91

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4669	2	1	9	Y	1	1	8			119
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4216	2	33	9	Y	30					149
03	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4489	2	17	9	Y	15	145	1			19
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					19
05	4526	X	3871	-0-	-655	-0-	3821	2	50	9	Y	45					64
06	DLQ G-10		4616	-0-	4616	4616	4613	2	3	9	Y	3					67

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					16
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					16
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					25

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6815	-0-	-160	-0-	6813	2	2	9	Y	2	2	8			8
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7359	2	2	9	Y	2	2	8			8
03	6975	X	5900	-0-	-1075	-0-	5899	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	6600	X	2016	-0-	-4584	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	8			8
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					8
*06	DLQ G-10		14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2	2	8			8

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4644	-0-	-378	-0-	4574	2	70	9	Y	64					238
02	4536	X	3963	-0-	-573	-0-	3954	2	9	9	Y	8					246
03	5022	X	3945	-0-	-1077	-0-	3933	2	12	9	Y	11	110	1			147
04	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	4274	2	15	9	Y	14					161
05	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4150	2	3	9	Y	3					164
06	DLQ G-10		4279	-0-	4279	4279	4261	2	18	9	Y	16	1	8			179

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	3781	2	51	9	Y	46					207
02	3976	X	3403	-0-	-573	-0-	3403	2			Y	-0-					207
03	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	3573	2			Y	-0-	127	1			80
04	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	3454	2			Y	-0-					80
05	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	3542	2			Y	-0-					80
*06	DLQ G-10		3309	-0-	3309	3309	3309	2			Y	-0-					80

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4036	2	61	9	Y	55					72
02	3808	X	3567	-0-	-241	-0-	3567	2			Y	-0-					72
03	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3993	2	19	9	Y	17					89
04	4050	X	3897	-0-	-153	-0-	3845	2	52	9	Y	47	127	1			9
05	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	3996	2	37	9	Y	34					43
06	DLQ G-10		3946	-0-	3946	3946	3946	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1748	2	9	9	Y	8					60
02	1540	N	1469	-0-	-71	-0-	1469	2			Y	-0-					60
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14					74
04	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	1470	2	21	9	Y	19	70	1			23
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1599	2	6	9	Y	5					28
06	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	1537	2			Y	-0-					28

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	5145	-0-	-2295	-0-	5132	2	13	9	Y	12					192
02	5376	X	4633	-0-	-743	-0-	4616	2	17	9	Y	15					207
03	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5113	2	19	9	Y	17					224
04	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	4927	2	1	9	Y	1	1	8			224
05	5208	X	5070	-0-	-138	-0-	5044	2	26	9	Y	24	1	8			247
06	DLQ G-10		4769	-0-	4769	4769	4761	2	8	9	Y	7	2	8			252

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5843	2	52	9	Y	47	3	8			67
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5201	2	14	9	Y	13					80
03	5983	X	5869	-0-	-114	-0-	5847	2	22	9	Y	20	80	1			20
04	5790	X	5728	-0-	-62	-0-	5728	2			Y	-0-					20
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		5989	-0-	5989	5989	5986	2	3	9	Y	3	1	8			22

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6511	-0-	-340	-0-	6505	2	6	9	Y	5	1	8			84
02	6188	X	5818	-0-	-370	-0-	5818	2			Y	-0-					84
03	6913	X	6463	-0-	-450	-0-	6463	2			Y	-0-					84
04	6690	X	6303	-0-	-387	-0-	6303	2			Y	-0-					84
05	6913	X	6550	-0-	-363	-0-	6550	2			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		6319	-0-	6319	6319	6318	2	1	9	Y	1					85

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					30
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					30
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4231	2	4	9	Y	4	1	8			20
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					20
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4241	2	111	9	Y	101	1	8			120
04	4110	X	4092	-0-	-18	-0-	4090	2	2	9	Y	2					122
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4251	2	15	9	Y	14					136
06	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	4073	2	1	9	Y	1	1	8			136

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6073	2	34	9	Y	31	1	8			141
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5367	2	37	9	Y	34	1	8			174
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6257	2	32	9	Y	29	182	1	2	8	19
04	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5237	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6606	2	36	9	Y	33					52
06	DLQ G-10		6877	-0-	6877	6877	6868	2	9	9	Y	8	1	8			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					77
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					77
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					77
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					77
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	20					97
06	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					97

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5541	2	1	9	Y	1	1	8			54
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5104	2	1	9	Y	1	1	8			54
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	Y	2	2	8			54
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5385	2	2	9	Y	2	2	8			54
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		5292	-0-	5292	5292	5291	2	1	9	Y	1	1	8			54

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6349	2	45	9	Y	41	3	8			105
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5795	2	41	9	Y	37					142
03	6510	X	6272	-0-	-238	-0-	6237	2	35	9	Y	32	111	1			63
04	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	6221	2	29	9	Y	26					89
05	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6388	2	36	9	Y	33					122
06	DLQ G-10		6192	-0-	6192	6192	6181	2	11	9	Y	10					132

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4587	2	3	9	Y	3	3	8			45
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	504	1	4258	2	Y	29					74
							32	9									
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	72	1	4696	2	Y	27	81	1			20
							30	9									
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4769	2	3	9	Y	3					23
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4904	2	13	9	Y	12					35
06	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	4796	2	19	9	Y	17	2	8			50

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2392	-0-	-1607	-0-	2391	2	1	9	Y	1	1	8			157
02	2940	X	2233	-0-	-707	-0-	2233	2			Y	-0-					157
03	3255	X	2571	-0-	-684	-0-	2532	2	39	9	Y	35	174	1			18
04	3060	X	453	-0-	-2607	-0-	453	2			Y	-0-					18
05	2511	X	15	-0-	-2496	-0-	15	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		757	-0-	757	757	757	2			Y	-0-					18

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5471	-0-	-667	-0-	5471	2			Y	-0-					108
02	5544	X	4886	-0-	-658	-0-	4860	2	26	9	Y	24	132	1			-0-
03	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6157	2	14	9	Y	13	2	8			11
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7451	2	9	9	Y	8	1	8			18
06	DLQ G-10		7158	-0-	7158	7158	7156	2	2	9	Y	2					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	789	-0-	-2125	-0-	506	1	273	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	2884	X	2528	-0-	-356	-0-	575	1	1946	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	2659	2	51	9	Y	46	183	1			23
02	2436	X	2337	-0-	-99	-0-	2337	2			Y	-0-					23
03	2697	X	2509	-0-	-188	-0-	2474	2	35	9	Y	32					55
04	2610	X	2466	-0-	-144	-0-	2438	2	28	9	Y	25					80
05	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			Y	-0-					80
06	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490	2438	2	52	9	Y	47					127

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	4512	2	129	9	Y	117					167
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4206	2	52	9	Y	47	191	1			23
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4836	2	66	9	Y	60					83
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4523	2	52	9	Y	47					130
05	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	4538	2			Y	-0-					130
06	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	4304	2	111	9	Y	101	181	1			50

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-	142	1			22
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					22
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					22
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3678	2	68	9	Y	62	68	1			16
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3985	2	7	9	Y	6					22
06	DLQ G-10		3574	-0-	3574	3574	3565	2	9	9	Y	8					30

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					74
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1					75
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2					77
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	Y	8					85
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	543	2	4	9	Y	4					89
06	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					89

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7548	2	78	9	Y	71	46	1			45
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6405	2	39	9	Y	35					80
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7267	2	19	9	Y	17					97
04	7380	X	7338	-0-	-42	-0-	7261	2	77	9	Y	70	131	1	1	8	35
05	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	7541	2	32	9	Y	29					64
06	DLQ G-10		7624	-0-	7624	7624	7568	2	56	9	Y	51					115

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1997	-0-	-1475	-0-	1997	2			Y	-0-					116
02	3108	X	278	-0-	-2830	-0-	268	2	10	9	Y	9					125
03	3286	X	190	-0-	-3096	-0-	190	2			Y	-0-					125
04	2760	X	378	-0-	-2382	-0-	378	2			Y	-0-					125
05	2325	X	343	-0-	-1982	-0-	343	2			Y	-0-					125
06	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					125

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5095	2	69	9	Y	63					63
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					63
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					63
06	DLQ G-10		5130	-0-	5130	5130	5119	2	11	9	Y	10	1	8			72

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7647	-0-	-475	-0-	7430	2	217	9	Y	197	193	1	1	8	18
02	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			Y	-0-					18
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8473	2	79	9	Y	72					90
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7667	2	1	9	Y	1	1	8			90
05	8866	X	8008	-0-	-858	-0-	7900	2	108	9	Y	98	139	1			49
06	DLQ G-10		7371	-0-	7371	7371	7247	2	124	9	Y	113					162

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		927	-0-	927	1172	925	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		737	-0-	737	1909	735	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		245	-0-	245	2154	245	1			Y	-0-					-0-
04	2574	X	420	-0-	-2154	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	38	1	4366	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	3695	2	14	9	Y	13					82
03	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	3828	2	17	9	Y	15	50	1			47
04	4020	X	3040	-0-	-980	-0-	3038	2	2	9	Y	2	2	8			47
05	4154	X	975	-0-	-3179	-0-	975	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	3932	2	1	9	Y	1	1	8			47

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

01	4650	X	3607	-0-	-1043	-0-	713	1	2849	2	Y	41	83	1			17
							45	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	644	1	3552	2	Y	6					23
							7	9									
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	713	1	4034	2	Y	39	2	8			60
							43	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	690	1	3148	2	Y	30					90
							33	9									
05	4650	X	2749	-0-	-1901	-0-	506	1	2199	2	Y	40					130
							44	9									
06	DLQ G-10		6591	-0-	6591	6591	6552	2	39	9	Y	35	149	1	1	8	15

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	10	1	8785	2	Y	75	117	1			28
							83	9									
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7769	2	24	9	Y	22					50
03	8091	X	7412	-0-	-679	-0-	20	1	7342	2	Y	45					95
							50	9									
04	8580	X	6124	-0-	-2456	-0-	110	1	5992	2	Y	20					115
							22	9									
05	8866	X	4319	-0-	-4547	-0-	230	1	4067	2	Y	20					135
							22	9									
06	DLQ G-10		4536	-0-	4536	4536	300	1	4183	2	Y	48	163	1	2	8	18
							53	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5919	2	3	9	Y	3					77
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5290	2	4	9	Y	4					81
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5933	2	1	9	Y	1					82
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			Y	-0-					82
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6158	2	3	9	Y	3	1	8			84
06	DLQ G-10		6063	-0-	6063	6063	6053	2	10	9	Y	9	1	8			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	5436	2	1	9	Y	1	1	8			67
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5120	2	1	9	Y	1	1	8			67
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6463	2	2	9	Y	2	2	8			67
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5435	2	2	9	Y	2	2	8			67
05	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	5334	2	2	9	Y	2	2	8			67
06	DLQ G-10		5427	-0-	5427	5427	5425	2	2	9	Y	2	2	8			67

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9697	-0-	-502	-0-	9696	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			Y	-0-					3
03	9548	X	9364	-0-	-184	-0-	9362	2	2	9	Y	2					5
04	9390	X	9066	-0-	-324	-0-	9065	2	1	9	Y	1	1	8			5
05	9703	X	9242	-0-	-461	-0-	9242	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		8972	-0-	8972	8972	8968	2	4	9	Y	4	1	8			8

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	5361	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5068	X	4691	-0-	-377	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4936	-0-	4936	4936	4881	2	55	9	Y	50					50

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			Y	-0-					110
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					110
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7128	2	3	9	Y	3	1	8			112
04	6600	X	5883	-0-	-717	-0-	5859	2	24	9	Y	22	1	8			133
05	6820	X	4525	-0-	-2295	-0-	4525	2			Y	-0-					133
06	DLQ G-10		5036	-0-	5036	5036	5036	2			Y	-0-					133

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		217	-0-	217	327	217	2			Y	-0-					57
02	T. A.		983	-0-	983	1310	983	2			Y	-0-					57
03	T. A.		756	-0-	756	2066	750	2	6	9	Y	5					62
04	2500	X	434	-0-	-2066	-0-	432	2	2	9	Y	2					64
05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					64
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					64

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4233	-0-	-975	-0-	4165	2	68	9	Y	62	106	1			20
02	4592	X	211	-0-	-4381	-0-	211	2			Y	-0-					20
03	5704	X	186	-0-	-5518	-0-	184	2	2	9	Y	2					22
04	5520	X	5323	-0-	-197	-0-	5294	2	29	9	Y	26	1	8			47
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6713	2	3	9	Y	3					50
06	DLQ G-10		2329	-0-	2329	2329	2323	2	6	9	Y	5	1	8			54

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4010	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5801	2	12	9	Y	11	1	8			10
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5331	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	5456	X	4904	-0-	-552	-0-	4887	2	17	9	Y	15	2	8			23
06	DLQ G-10		6237	-0-	6237	6237	6183	2	54	9	Y	49					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6862	2	18	9	Y	16					70
02	6524	X	6258	-0-	-266	-0-	6248	2	10	9	Y	9					79
03	7223	X	6639	-0-	-584	-0-	6622	2	17	9	Y	15	77	1	1	8	16
04	6990	X	6337	-0-	-653	-0-	6328	2	9	9	Y	8					24
05	7192	X	6751	-0-	-441	-0-	6730	2	21	9	Y	19	1	8			42
06	DLQ	G-10	6151	-0-	6151	6151	6142	2	9	9	Y	8					50

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6853	-0-	-277	-0-	6853	2			Y	-0-					94
02	6440	X	6168	-0-	-272	-0-	6161	2	7	9	Y	6					100
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6713	2	24	9	Y	22	105	1			17
04	6630	X	6425	-0-	-205	-0-	6425	2			Y	-0-					17
05	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	6391	2	7	9	Y	6					23
06	DLQ	G-10	6161	-0-	6161	6161	6159	2	2	9	Y	2					25

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7542	-0-	-425	-0-	7478	2	64	9	Y	58	87	1	2	8	38
02	7084	X	6727	-0-	-357	-0-	6706	2	21	9	Y	19					57
03	7781	X	7336	-0-	-445	-0-	7321	2	15	9	Y	14	1	8			70
04	7530	X	7100	-0-	-430	-0-	7100	2			Y	-0-					70
05	7533	X	7296	-0-	-237	-0-	7292	2	4	9	Y	4					74
06	DLQ	G-10	6992	-0-	6992	6992	6991	2	1	9	Y	1	1	8			74

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3440	-0-	-1334	-0-	644	1	2729	2	Y	61	7	8			94
							67	9									
02	4312	X	1155	-0-	-3157	-0-	506	1	607	2	Y	38					132
							42	9									
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	529	1	5536	2	Y	3	3	8			132
							3	9									
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	644	1	5417	2	Y	7	2	8			137
							8	9									
05	4774	X	3549	-0-	-1225	-0-	345	1	3192	2	Y	11	1	8			147
							12	9									
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	179	1			30

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	8902	-0-	-2258	-0-	8763	2	139	9	Y	126	166	1	1	8	20
02	10080	X	7740	-0-	-2340	-0-	7739	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	10075	X	8725	-0-	-1350	-0-	8721	2	4	9	Y	4	2	8			22
04	8910	X	7949	-0-	-961	-0-	7940	2	9	9	Y	8	1	8			29
05	8897	X	6915	-0-	-1982	-0-	6914	2	1	9	Y	1					30
06	DLQ	G-10	7606	-0-	7606	7606	7605	2	1	9	Y	1	1	8			30

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7833	2	109	9	Y	99	34	1			142
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6980	2	19	9	Y	17					159
03	6200	X	3119	-0-	-3081	-0-	3106	2	13	9	Y	12	156	1			15
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	2					17
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	1	1	8			17
06	DLQ	G-10	2854	-0-	2854	2854	2852	2	2	9	Y	2	1	8			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5264	2	54	9	Y	49	150	1			23
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	Y	4					27
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7478	2	8	9	Y	7					34
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5290	2	12	9	Y	11					45
05	4650	X	2395	-0-	-2255	-0-	2384	2	11	9	Y	10					55
06	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1180	2	8	9	Y	7					62

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					2
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3466	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3862	2	69	9	Y	63	26	1			39
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					39
05	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3650	2	3	9	Y	3					42
06	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	2760	2	7	9	Y	6	1	8			47

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3653	-0-	-1400	-0-	3646	2	7	9	Y	6	85	1			20
02	4144	X	2662	-0-	-1482	-0-	2651	2	11	9	Y	10					30
03	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	4406	2			Y	-0-					30
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5730	2	12	9	Y	11	1	8			40
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	2349	2			Y	-0-					40

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6412	-0-	-2020	-0-	713	1	5550	2	Y	135	10	8			141
							149	9									
02	7616	X	3666	-0-	-3950	-0-	575	1	3090	2	Y	1	1	8			141
							1	9									
03	8432	X	6273	-0-	-2159	-0-	713	1	5461	2	Y	90	58	1	7	8	166
							99	9									
04	7650	X	2969	-0-	-4681	-0-	690	1	2270	2	Y	8	8	8			166
							9	9									
05	7905	X	1829	-0-	-6076	-0-	713	1	1107	2	Y	8	8	8			166
							9	9									
06	DLQ G-10		3003	-0-	3003	3003	690	1	2300	2	Y	12	12	8			166
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	713	1	1561	2	Y	15	12	8			85
							17	9									
02	2884	X	2231	-0-	-653	-0-	598	1	1622	2	Y	10	5	8			90
							11	9									
03	3193	X	589	-0-	-2604	-0-	115	1	422	2	Y	47	124	1	3	8	10
							52	9									
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					10
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	69	-0-	-644	-0-	69	1			Y	-0-					20
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					20
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					20
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	28	-0-	-251	-0-	28	2			Y	-0-					23
02	252	X	37	-0-	-215	-0-	37	2			Y	-0-					23
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					23

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5291	-0-	-692	-0-	5233	2	58	9	Y	53	1	8			112
02	5404	X	4698	-0-	-706	-0-	4698	2			Y	-0-					112
03	5549	X	4816	-0-	-733	-0-	4816	2			Y	-0-	47	1			65
04	5130	X	4645	-0-	-485	-0-	4644	2	1	9	Y	1	1	8			65
05	5301	X	4711	-0-	-590	-0-	4711	2			Y	-0-					65
*06	DLQ G-10		4769	-0-	4769	4769	4768	2	1	9	Y	1	1	8			65

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	266	193	1	4	8	82
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	964	2	142	9	Y	129	179	1	3	8	29
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	926	2	184	9	Y	167	60	1	4	8	132
04	600	X	350	-0-	-250	-0-	87	2	263	9	Y	239	190	1	6	8	175
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4016	2	257	9	Y	234	364	1	6	8	39
06	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	1292	2	95	9	Y	86	9	8			116

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7239	2	86	9	Y	78	1	8			95
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			Y	-0-					95
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7520	2	76	9	Y	69	149	1	1	8	14
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7317	2	2	9	Y	2	2	8			14
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7495	2	3	9	Y	3	2	8			15
06	DLQ G-10		7122	-0-	7122	7122	7119	2	3	9	Y	3	3	8			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4797	2	20	9	Y	18	5	8			104
02	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3584	2	41	9	Y	37					141
03	4805	X	2619	-0-	-2186	-0-	2610	2	9	9	Y	8	134	1			15
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5241	2	6	9	Y	5					20
05	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	4328	2	6	9	Y	5					25
06	DLQ G-10		4444	-0-	4444	4444	4442	2	2	9	Y	2					27

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4375	2	6	9	Y	5					206
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-	175	1			31
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					31
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					31
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4040	2	43	9	Y	39					70
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	973	2	7	9	Y	6	61	1			15

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4529	-0-	-400	-0-	4529	2			Y	-0-					174
02	4144	X	3884	-0-	-260	-0-	3884	2			Y	-0-					174
03	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4177	2			Y	-0-					174
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-	174	1			-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5299	-0-	5299	5299	5299	2			Y	-0-					-0-

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7175	-0-	-420	-0-	7175	2			Y	-0-	117	1			62
02	6860	X	6532	-0-	-328	-0-	6532	2			Y	-0-					62
03	7595	X	7066	-0-	-529	-0-	7066	2			Y	-0-					62
04	7080	X	7039	-0-	-41	-0-	7030	2	9	9	Y	8					70
05	7316	X	7131	-0-	-185	-0-	7120	2	11	9	Y	10					80
06	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	6921	2	1	9	Y	1	1	8			80

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6636	2	12	9	Y	11	75	1			20
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6005	2	10	9	Y	9					29
03	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	6300	2	8	9	Y	7	2	8			34
04	6420	X	5932	-0-	-488	-0-	5910	2	22	9	Y	20					54
05	6665	X	6393	-0-	-272	-0-	6379	2	14	9	Y	13					67
06	DLQ G-10		6165	-0-	6165	6165	6165	2			Y	-0-					67

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5809	2	17	9	Y	15					89
02	5040	X	4229	-0-	-811	-0-	4174	2	55	9	Y	50	94	1			45
03	5580	X	58	-0-	-5522	-0-	58	2			Y	-0-					45
04	5400	X	264	-0-	-5136	-0-	264	2			Y	-0-					45
05	5580	X	428	-0-	-5152	-0-	428	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

01	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	655	1	4442	2	Y	48	132	1			18
							53	9									
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	400	1	5145	2	Y	14					32
							15	9									
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	38					70
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					70
05	6169	X	1835	-0-	-4334	-0-	631	1	1128	2	Y	69					139
							76	9									
06	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	699	1	2108	2	Y	50	175	1	1	8	13
							55	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

01	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	690	1	2973	2	Y	19	1	8			50
							21	9									
02	3556	X	3264	-0-	-292	-0-	598	1	2622	2	Y	40	80	1	1	8	9
							44	9									
03	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	713	1	2874	2	Y	9	3	8			15
							10	9									
04	3930	X	462	-0-	-3468	-0-	460	1	2	9	Y	2	2	8			15
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	713	1	4685	2	Y	5	2	8			18
							6	9									
06	DLQ G-10		3724	-0-	3724	3724	690	1	3009	2	Y	23	4	8			37
							25	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

01	7657	X	6654	-0-	-1003	-0-	563	1	6008	2	Y	75	2	8			125
							83	9									
02	6916	X	4191	-0-	-2725	-0-	381	1	3737	2	Y	66	173	1	1	8	17
							73	9									
03	7471	X	3261	-0-	-4210	-0-	472	1	2786	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
04	7230	X	5915	-0-	-1315	-0-	543	1	5369	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
05	7099	X	6064	-0-	-1035	-0-	561	1	5501	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
06	DLQ G-10		6012	-0-	6012	6012	543	1	5465	2	Y	4	3	8			18
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	97	1	6977	2	Y	9	1	8			112
							10	9									
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	115	1	6572	2	Y	104	200	1			16
							114	9									
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	26	1	7644	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	81	1	7264	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		6906	-0-	6906	6906	8	1	6897	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

01	5208	X	3862	-0-	-1346	-0-	3843	2	19	9	Y	17	100	1			111
02	4704	X	4423	-0-	-281	-0-	4423	2			Y	-0-					111
03	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	4700	2			Y	-0-					111
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5808	2	8	9	Y	7	1	8			117
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5256	2	33	9	Y	30					147
06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2548	2	17	9	Y	15					162

BLAKE-ALLISON WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

01	6045	X	2440	-0-	-3605	-0-	230	1	2192	2	Y	16	1	8			45
							18	9									
02	5460	X	4076	-0-	-1384	-0-	250	1	3819	2	Y	6	1	8			50
							7	9									
03	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	310	1	5159	2	Y	15	1	8			64
							17	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	300	1	5111	2	Y	12	2	8			74
							13	9									
05	5301	X	4493	-0-	-808	-0-	310	1	4163	2	Y	18	1	8			91
							20	9									
06	DLQ G-10		6589	-0-	6589	6589	300	1	6288	2	Y	1	1	8			91
							1	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2			Y	-0-					20
02	3052	X	2881	-0-	-171	-0-	2881	2			Y	-0-					20
03	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	2			Y	-0-					20
04	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	2903	2			Y	-0-					20
05	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2983	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		2798	-0-	2798	2798	2798	2			Y	-0-					20

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	335	1	1915	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	249	1	680	2	Y	52					127
							57	9									
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	562	1	2300	2	Y	-0-					127
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	690	1	1322	2	Y	17	2	8			142
							19	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	713	1	1359	2	Y	16	1	8			157
							18	9									
06	DLQ G-10		1786	-0-	1786	1786	690	1	1095	2	Y	1	1	8			157
							1	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*06	DLQ G-10		34	-0-	34	34	32	2	2	9	Y	2	2	8			41

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5394	-0-	-2883	-0-	5362	2	32	9	Y	29	85	1	1	8	13
02	7308	X	3582	-0-	-3726	-0-	3564	2	18	9	Y	16					29
03	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	6559	2	7	9	Y	6	1	8			34
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5456	2	23	9	Y	21	1	8			54
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6956	2	18	9	Y	16					70
06	DLQ G-10		4236	-0-	4236	4236	4214	2	22	9	Y	20					90

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	675	-0-	-4254	-0-	667	1	8	9	Y	7	7	8			96
02	4424	X	597	-0-	-3827	-0-	575	1	22	9	Y	20	2	8			114
03	3782	X	725	-0-	-3057	-0-	713	1	12	9	Y	11	6	8			119
04	2790	X	163	-0-	-2627	-0-	161	1	2	9	Y	2	2	8			119
05	682	X	391	-0-	-291	-0-	391	1			Y	-0-					119
06	DLQ G-10		700	-0-	700	700	690	1	10	9	Y	9	9	8			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	690	-0-	-1015	-0-	276	1	414	2	Y	-0-					23
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	224	1	420	2	Y	-0-					23
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	145	1	568	2	Y	9					32
							10	9									
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	107	1	583	2	Y	-0-					32
05	713	X	621	-0-	-92	-0-	93	1	528	2	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		322	-0-	322	322	32	1	290	2	Y	-0-					32

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	12	1	3712	2	Y	85	155	1			13
							94	9									
02	3976	X	3168	-0-	-808	-0-	11	1	3149	2	Y	7					20
							8	9									
03	4402	X	3526	-0-	-876	-0-	12	1	3503	2	Y	10					30
							11	9									
04	4260	X	3399	-0-	-861	-0-	11	1	3376	2	Y	11	1	8			40
							12	9									
05	3906	X	2414	-0-	-1492	-0-	11	1	2381	2	Y	20					60
							22	9									
06	DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	11	1	3842	2	Y	11	1	8			70
							12	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	437	1	2150	2	Y	14	14	8			30
							15	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	420	1	1406	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	568	1	2276	2	Y	9	9	8			30
							10	9									
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	583	1	3078	2	Y	13	13	8			30
							14	9									
05	1364	X	1299	-0-	-65	-0-	620	1	667	2	Y	11	11	8			30
							12	9									
06	DLQ G-10		1989	-0-	1989	1989	658	1	1240	2	Y	83	14	8			99
							91	9									

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	5					80
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					80
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					80
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					80
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					80
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			80

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7119	-0-	-228	-0-	7113	2	6	9	Y	5					37
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6490	2	14	9	Y	13					50
03	7037	X	6810	-0-	-227	-0-	6788	2	22	9	Y	20	53	1			17
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	Y	3					20
05	7192	X	6093	-0-	-1099	-0-	6087	2	6	9	Y	5					25
06	DLQ G-10		5246	-0-	5246	5246	5238	2	8	9	Y	7					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8515	2	15	9	Y	14	1	8			127
02	7420	X	7210	-0-	-210	-0-	7204	2	6	9	Y	5					132
03	8215	X	7738	-0-	-477	-0-	7703	2	35	9	Y	32	139	1			25
04	7950	X	7777	-0-	-173	-0-	7774	2	3	9	Y	3	1	8			27
05	8215	X	7871	-0-	-344	-0-	7868	2	3	9	Y	3					30
06	DLQ	G-10	7958	-0-	7958	7958	7947	2	11	9	Y	10	1	8			39

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	378	1	780	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	372	1	537	2	Y	28					90
							31	9									
03	1085	N	202	-0-	-883	-0-	128	1	74	9	Y	67	136	1			21
04	1110	N	456	-0-	-654	-0-	456	2			Y	-0-					21
05	1054	N	456	-0-	-598	-0-	456	2			Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					21

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	3695	-0-	-3404	-0-	9	1	3652	2	Y	31	1	8			70
							34	9									
02	4900	X	3018	-0-	-1882	-0-	10	1	3007	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	12	1	7043	2	Y	2	2	8			70
							2	9									
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	11	1	6935	2	Y	19	2	8			87
							21	9									
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	12	1	4741	2	Y	45	2	8			130
							50	9									
06	DLQ	G-10	6063	-0-	6063	6063	11	1	5966	2	Y	78	180	1	3	8	25
							86	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	508	-0-	-1755	-0-	175	1	333	2	Y	-0-					104
02	2044	X	976	-0-	-1068	-0-	250	1	718	2	Y	7					111
							8	9									
03	2263	X	1694	-0-	-569	-0-	310	1	1383	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
04	2130	X	1600	-0-	-530	-0-	300	1	1298	2	Y	2	1	8			112
							2	9									
05	1767	X	793	-0-	-974	-0-	300	1	487	2	Y	5	1	8			116
							6	9									
06	DLQ	G-10	1238	-0-	1238	1238	290	1	945	2	Y	3					119
							3	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					127
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1909	2	86	9	Y	78	185	1			20
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					20
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	1	8			33
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	DLQ	G-10	1963	-0-	1963	1963	1962	2	1	9	Y	1	1	8			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	4419	2	8	9	Y	7					35
02	4004	X	3934	-0-	-70	-0-	3932	2	2	9	Y	2					37
03	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4174	2	1	9	Y	1	1	8			37
04	4440	X	4077	-0-	-363	-0-	4075	2	2	9	Y	2					39
05	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	4047	2	9	9	Y	8					47
06	DLQ G-10		3931	-0-	3931	3931	3931	2			Y	-0-					47

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	49	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	1695	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7021	-0-	-233	-0-	6 4	1 9	7011	2	Y	4					74
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5 40	1 9	6401	2	Y	36					110
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6 15	1 9	7195	2	Y	14	85	1			39
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	7155	2	Y	6	1	8			44
05	7130	X	7098	-0-	-32	-0-	6 14	1 9	7078	2	Y	13					57
06	DLQ G-10		7239	-0-	7239	7239	6 17	1 9	7216	2	Y	15	2	8			70

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	6	1	7880	2	Y	-0-					42
02	7028	X	6835	-0-	-193	-0-	5 8	1 9	6822	2	Y	7					49
03	7781	X	7568	-0-	-213	-0-	6 22	1 9	7540	2	Y	20	49	1			20
04	7620	X	7106	-0-	-514	-0-	6 12	1 9	7088	2	Y	11	1	8			30
05	7874	X	7234	-0-	-640	-0-	6 15	1 9	7213	2	Y	14					44
06	DLQ G-10		7171	-0-	7171	7171	6	1	7165	2	Y	-0-					44

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5669	2	33	9	Y	30					75
02	7112	X	5231	-0-	-1881	-0-	5168	2	63	9	Y	57	106	1			26
03	7874	X	6770	-0-	-1104	-0-	6763	2	7	9	Y	6					32
04	7620	X	6204	-0-	-1416	-0-	6202	2	2	9	Y	2					34
05	7068	X	6096	-0-	-972	-0-	6071	2	25	9	Y	23					57
06	DLQ G-10		5570	-0-	5570	5570	5547	2	23	9	Y	21	1	8			77

BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					20
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-					20
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

01	9176	X	4117	-0-	-5059	-0-	5	1	3972	2	Y	127	102	1			239
							140	9									
02	7840	X	88	-0-	-7752	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					239
03	8680	X	212	-0-	-8468	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					239
04	7560	X	207	-0-	-7353	-0-	5	1	201	2	Y	1	1	8			239
							1	9									
05	6293	X	200	-0-	-6093	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					239
06	DLQ G-10		179	-0-	179	179	6	1	173	2	Y	-0-					239

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

01	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	7	1	11745	2	Y	53	110	1			17
							58	9									
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	8	1	11438	2	Y	3					20
							3	9									
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	6	1	12995	2	Y	64					84
							70	9									
04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	6	1	12108	2	Y	17					101
							19	9									
05	12679	X	11896	-0-	-783	-0-	6	1	11866	2	Y	22					123
							24	9									
06	DLQ G-10		11521	-0-	11521	11521	6	1	11514	2	Y	1	1	8			123
							1	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	12	1	6385	2	Y	53	1	8			96
							58	9									
02	5740	X	5572	-0-	-168	-0-	11	1	5544	2	Y	15					111
							17	9									
03	6355	X	6084	-0-	-271	-0-	12	1	6029	2	Y	39	120	1			30
							43	9									
04	6150	X	5835	-0-	-315	-0-	11	1	5794	2	Y	27					57
							30	9									
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	12	1	6364	2	Y	36					93
							40	9									
06	DLQ G-10		5895	-0-	5895	5895	11	1	5884	2	Y	-0-					93

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

01	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	6	1	5134	2	Y	113	7	8			180
							124	9									
02	4900	X	2937	-0-	-1963	-0-	5	1	2906	2	Y	24	183	1	2	8	19
							26	9									
03	5425	X	5	-0-	-5420	-0-	4	1	1	9	Y	1	1	8			19
04	5160	X	3	-0-	-5157	-0-	3	1			Y	-0-					19
05	5270	X	9	-0-	-5261	-0-	9	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	6	1	5743	2	Y	66	1	8			134
							73	9									
02	5488	X	5046	-0-	-442	-0-	6	1	5017	2	Y	21					155
							23	9									
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	7	1	6418	2	Y	19	156	1	2	8	16
							21	9									
04	5670	X	5598	-0-	-72	-0-	9	1	5588	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	5859	X	3520	-0-	-2339	-0-	12	1	3508	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		4898	-0-	4898	4898	11	1	4789	2	Y	89	1	8			104
							98	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	12	1	5528	2	Y	28					47
							31	9									
02	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	11	1	4660	2	Y	7					54
							8	9									
03	5766	X	4677	-0-	-1089	-0-	12	1	4632	2	Y	30					84
							33	9									
04	5580	X	4341	-0-	-1239	-0-	11	1	4271	2	Y	54					138
							59	9									
05	5766	X	3898	-0-	-1868	-0-	12	1	3867	2	Y	17					155
							19	9									
06	DLQ G-10		4267	-0-	4267	4267	11	1	4255	2	Y	1	1	8			155
							1	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					36
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-	21	1			15
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					15
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					15
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					25

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	753	1	2341	2	Y	55	25	8			101
							61	9									
02	3472	X	2987	-0-	-485	-0-	678	1	2300	2	Y	8	8	8			101
							9	9									
03	3844	X	6	-0-	-3838	-0-	3	1	3	9	Y	3	45	1			59
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					59
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					59
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11510	-0-	-1479	-0-	12 7	1 9	11491	2	Y	6	6	8			177
02	11732	X	11527	-0-	-205	-0-	11 2	1 9	11514	2	Y	2	2	8			177
03	12989	X	12190	-0-	-799	-0-	12 74	1 9	12104	2	Y	67	190	1	3	8	51
04	12420	X	12288	-0-	-132	-0-	11 4	1 9	12273	2	Y	4	4	8			51
05	12772	X	11130	-0-	-1642	-0-	12 2	1 9	11116	2	Y	2	2	8			51
06	DLQ G-10		11641	-0-	11641	11641	11 89	1 9	11541	2	Y	81	5	8			127

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

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-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

01	5642	X	4072	-0-	-1570	-0-	4069	2	3	9	Y	3					23
02	4508	X	4249	-0-	-259	-0-	4247	2	2	9	Y	2					25
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5022	2	6	9	Y	5					30
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4783	2	19	9	Y	17					47
05	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	4584	2	14	9	Y	13					60
06	DLQ G-10		5417	-0-	5417	5417	5413	2	4	9	Y	4					64

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					44
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	Y	3					47
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4183	2	4	9	Y	4	1	8			50
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4037	2	9	9	Y	8	1	8			57
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3966	2	14	9	Y	13					70
06	DLQ G-10		4052	-0-	4052	4052	4052	2			Y	-0-					70

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3235	-0-		-20	-0-	6 41	1 9	3188	2	Y	37					74
02	2940	X	2337	-0-		-603	-0-	4 13	1 9	2320	2	Y	12					86
03	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					Y	8					94
04	3120	X	-0-	-0-		-3120	-0-					Y	-0-					94
05	3224	X	-0-	-0-		-3224	-0-					Y	-0-					94
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					94

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4488	-0-		-224	-0-	6 73	1 9	4409	2	Y	66	58	1			57
02	4256	X	3401	-0-		-855	-0-	5 13	1 9	3383	2	Y	12					69
03	4712	X	-0-	-0-		-4712	-0-					Y	14					83
04	4350	X	-0-	-0-		-4350	-0-					Y	-0-					83
05	4495	X	-0-	-0-		-4495	-0-					Y	-0-					83
06	DLQ G-10		2	-0-		2	2	2	1			Y	-0-					83

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	1	1	8			-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1007	-0-		-853	-0-	1005	2	2	9	Y	2					72
02	1680	X	843	-0-		-837	-0-	843	2			Y	-0-					72
03	1860	X	835	-0-		-1025	-0-	822	2	13	9	Y	12	64	1			20
04	1800	X	543	-0-		-1257	-0-	543	2			Y	-0-					20
05	1860	X	821	-0-		-1039	-0-	821	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		672	-0-		672	672	672	2			Y	-0-					20

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	14296	-0-		-1049	-0-	14242	2	54	9	Y	49	85	1	1	8	65
02	13804	X	12457	-0-		-1347	-0-	12404	2	53	9	Y	48	1	8			112
03	14911	X	13470	-0-		-1441	-0-	13428	2	42	9	Y	38	90	1	2	8	58
04	14340	X	11661	-0-		-2679	-0-	11628	2	33	9	Y	30	3	8			85
05	14322	X	12442	-0-		-1880	-0-	12414	2	28	9	Y	25	2	8			108
06	DLQ G-10		11499	-0-		11499	11499	11481	2	18	9	Y	16	1	8			123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	6215	-0-	-22615	-0-	350	1	5847	2	Y	16	189	1	8	8	37
							18	9									
02	26040	X	23607	-0-	-2433	-0-	907	1	22644	2	Y	51	6	8			82
							56	9									
03	28830	X	27460	-0-	-1370	-0-	27372	2	88	9	Y	80	99	1	5	8	58
04	27900	X	26767	-0-	-1133	-0-	26719	2	48	9	Y	44	5	8			97
05	28830	X	24823	-0-	-4007	-0-	24783	2	40	9	Y	36	5	8			128
06	DLQ G-10		23288	-0-	23288	23288	23256	2	32	9	Y	29	10	8			147

ROCK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	19984	-0-	-848	-0-	280	1	19664	2	Y	36	107	1	11	8	33
							40	9									
02	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	38	1	21579	2	Y	25	3	8			55
							28	9									
03	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23179	2	70	9	Y	64	89	1	5	8	25
04	19350	X	17704	-0-	-1646	-0-	280	1	17400	2	Y	22	7	8			40
							24	9									
05	23963	X	6539	-0-	-17424	-0-	875	1	5664	2	Y	-0-					40
*06	DLQ G-10		9293	-0-	9293	9293	945	1	8346	2	Y	2	2	8			40
							2	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	19199	-0-	-1168	-0-	19132	2	67	9	Y	61	100	1	8	8	68
02	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17470	2	55	9	Y	50	1	8			117
03	21390	X	19485	-0-	-1905	-0-	19423	2	62	9	Y	56	89	1	4	8	80
04	20700	X	18723	-0-	-1977	-0-	18675	2	48	9	Y	44	4	8			120
05	21390	X	19401	-0-	-1989	-0-	19344	2	57	9	Y	52	2	8			170
06	DLQ G-10		19123	-0-	19123	19123	19054	2	69	9	Y	63	183	1	3	8	47

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	X	24266	-0-	-5680	-0-	24082	2	184	9	Y	167	205	1	7	8	110
02	25256	X	23139	-0-	-2117	-0-	22954	2	185	9	Y	168	194	1	2	8	82
03	27962	X	24933	-0-	-3029	-0-	24775	2	158	9	Y	144	206	1	3	8	17
04	24870	X	23661	-0-	-1209	-0-	23499	2	162	9	Y	147	2	8			162
05	25606	X	24336	-0-	-1270	-0-	24180	2	156	9	Y	142	194	1	2	8	108
06	DLQ G-10		23266	-0-	23266	23266	23117	2	149	9	Y	135	176	1	4	8	63

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	19729	-0-	-2064	-0-	19729	2			Y	-0-					5
02	18676	X	17725	-0-	-951	-0-	17725	2			Y	-0-					5
03	20181	X	19388	-0-	-793	-0-	19388	2			Y	-0-					5
04	19380	X	18218	-0-	-1162	-0-	18218	2			Y	-0-					5
05	19778	X	18799	-0-	-979	-0-	18799	2			Y	-0-					5
*06	DLQ G-10		18073	-0-	18073	18073	18073	2			Y	-0-					5

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	24837	-0-	-1978	-0-	24837	2			Y	-0-					-0-
02	22960	X	21784	-0-	-1176	-0-	21783	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	25420	X	24604	-0-	-816	-0-	24604	2			Y	-0-					-0-
04	24600	X	22953	-0-	-1647	-0-	22953	2			Y	-0-					-0-
05	24831	X	24080	-0-	-751	-0-	24080	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22695	-0-	22695	22695	22695	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	30211	-0-	-2556	-0-	30211	2			Y	-0-					-0-
02	28112	X	27195	-0-	-917	-0-	27195	2			Y	-0-					-0-
03	30938	X	29653	-0-	-1285	-0-	29653	2			Y	-0-					-0-
04	29880	X	28154	-0-	-1726	-0-	28154	2			Y	-0-					-0-
05	30225	X	28913	-0-	-1312	-0-	28913	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27675	-0-	27675	27675	27675	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLET AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 290041 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8850 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15623	2	155	9	Y	141	16	8			225
02	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	14840	2	196	9	Y	178	221	1	4	8	178
03	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14857	2	116	9	Y	105	184	1	6	8	93
04	15270	X	14032	-0-	-1238	-0-	13868	2	164	9	Y	149	184	1	6	8	52
05	16647	X	12722	-0-	-3925	-0-	12619	2	103	9	Y	94	62	1	4	8	80
06	DLQ G-10		13872	-0-	13872	13872	13758	2	114	9	Y	104	4	8			180

SHIFFLET AH 1 WELL #: 1 RRCID -> 290043 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8850 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	23037	-0-	-27	-0-	22799	2	238	9	Y	216	215	1	2	8	224
02	25032	X	18347	-0-	-6685	-0-	18203	2	144	9	Y	131	194	1	1	8	160
03	27714	X	21290	-0-	-6424	-0-	21101	2	189	9	Y	172	194	1	1	8	137
04	26820	X	20470	-0-	-6350	-0-	20325	2	145	9	Y	132	193	1	1	8	75
05	27125	X	22761	-0-	-4364	-0-	22582	2	179	9	Y	163	203	1	2	8	33
06	DLQ G-10		23314	-0-	23314	23314	23074	2	240	9	Y	218	193	1	5	8	53

SHIFFLET AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 290044 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8850 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	19308	-0-	-5368	-0-	19123	2	185	9	Y	168	187	1	3	8	53
02	22288	X	16408	-0-	-5880	-0-	16280	2	128	9	Y	116	1	8			168
03	24676	X	17375	-0-	-7301	-0-	17265	2	110	9	Y	100	184	1	2	8	82
04	22710	X	17509	-0-	-5201	-0-	17354	2	155	9	Y	141	185	1	1	8	37
05	19313	X	17466	-0-	-1847	-0-	17338	2	128	9	Y	116	1	8			152
06	DLQ G-10		18229	-0-	18229	18229	18014	2	215	9	Y	195	202	1	2	8	143

BJ TINDLE AH1 WELL #: 1 RRCID -> 290559 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8901 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38471	X	18099	-0-	-20372	-0-	18020	2	79	9	Y	72	23	8			107
02	34748	X	13366	-0-	-21382	-0-	13348	2	18	9	Y	16	5	8			118
03	29667	X	22948	-0-	-6719	-0-	22838	2	110	9	Y	100	33	1	15	8	170
04	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21256	2	40	9	Y	36	14	8			192
05	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	19488	2	67	9	Y	61	212	1	9	8	32
06	DLQ G-10		24931	-0-	24931	24931	24857	2	74	9	Y	67	17	8			82

BJ TINDLE AH2 WELL #: 2 RRCID -> 290560 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8850 - 17857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24707	X	20698	-0-	-4009	-0-	20592	2	106	9	Y	96	192	1	18	8	123
02	23212	X	8964	-0-	-14248	-0-	8908	2	56	9	Y	51	4	8			170
03	25699	X	19571	-0-	-6128	-0-	19405	2	166	9	Y	151	183	1	10	8	128
04	24870	X	15462	-0-	-9408	-0-	15363	2	99	9	Y	90	13	8			205
05	22382	X	15310	-0-	-7072	-0-	15164	2	146	9	Y	133	192	1	9	8	137
06	DLQ G-10		12301	-0-	12301	12301	12193	2	108	9	Y	98	177	1	13	8	45

ROCK RANCH FLOYD 1 AH WELL #: 1 RRCID -> 290683 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8780 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3639	-0-	-3956	-0-	3622	2	17	9	Y	15	13	8			65
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3560	2	121	9	Y	110	5	8			170
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3533	2	10	9	Y	9	9	8			170
04	3510	X	2613	-0-	-897	-0-	2609	2	4	9	Y	4	4	8			170
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4680	2	13	9	Y	12	12	8			170
*06	DLQ G-10		4203	-0-	4203	4203	4199	2	4	9	Y	4	23	1	4	8	147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	7088	-0-	-24098	-0-	7073	2	15	9	Y	14	13	8			33
02	22960	X	7461	-0-	-15499	-0-	7399	2	62	9	Y	56	5	8			84
03	9827	X	8415	-0-	-1412	-0-	8415	2			Y	-0-					84
04	6870	X	3625	-0-	-3245	-0-	3625	2			Y	-0-					84
05	8246	X	701	-0-	-7545	-0-	700	2	1	9	Y	1					85
06	DLQ G-10		4652	-0-	4652	4652	4649	2	3	9	Y	3	3	8			85

ROCK RANCH FLOYD 3 AH WELL #: 3 RRCID -> 290686 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8941 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	20032	-0-	-10720	-0-	19898	2	134	9	Y	122	71	1	18	8	95
02	27776	X	20614	-0-	-7162	-0-	20502	2	112	9	Y	102	5	8			192
03	30752	X	17516	-0-	-13236	-0-	17416	2	100	9	Y	91	183	1	10	8	90
04	28170	X	3536	-0-	-24634	-0-	3474	2	62	9	Y	56	9	8			137
05	25203	X	3107	-0-	-22096	-0-	3057	2	50	9	Y	45	9	8			173
06	DLQ G-10		14789	-0-	14789	14789	14715	2	74	9	Y	67	181	1	16	8	43

BLAKE-ALLISON 'G' UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290707 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8976 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9846	-0-	-1190	-0-	9738	2	108	9	Y	98	154	1	5	8	84
02	12068	X	9222	-0-	-2846	-0-	9117	2	105	9	Y	95	2	8			177
03	13361	X	9895	-0-	-3466	-0-	9797	2	98	9	Y	89	131	1	3	8	132
04	12930	X	3080	-0-	-9850	-0-	3037	2	43	9	Y	39	3	8			168
05	12400	X	11768	-0-	-632	-0-	11640	2	128	9	Y	116	173	1	5	8	106
06	DLQ G-10		6860	-0-	6860	6860	6791	2	69	9	Y	63	2	8			167

WILLIAMS BAR F 2H WELL #: 2H RRCID -> 290789 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8673 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	22956	-0-	-5502	-0-	804	1	21972	2	Y	164	27	8			190
							180	9									
02	25704	X	13625	-0-	-12079	-0-	881	1	12630	2	Y	104	185	1	12	8	97
							114	9									
03	26567	X	24007	-0-	-2560	-0-	1085	1	22850	2	Y	65	37	8			125
							72	9									
04	25710	X	18899	-0-	-6811	-0-	945	1	17659	2	Y	268	179	1	33	8	181
							295	9									
05	22971	X	1553	-0-	-21418	-0-	700	1	844	2	Y	8	141	1	8	8	40
							9	9									
06	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	840	1	705	2	Y	24	24	8			40
							26	9									

WILLIAMS BAR F 1H WELL #: 1H RRCID -> 290791 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8850 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	71	-0-	-6997	-0-	63	1	8	9	Y	7	4	8			171
02	4088	X	31	-0-	-4057	-0-	29	1	1	2	Y	1	160	1			12
							1	9									
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					12
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					12
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23126	X	21620	-0-	-1506	-0-	21509	2	111	9	Y	101	40	1	6	8	161
02	20356	X	19160	-0-	-1196	-0-	19081	2	79	9	Y	72	170	1	2	8	61
03	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	21766	2	84	9	Y	76	3	8			134
04	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21172	2	81	9	Y	74	5	8			203
05	21793	X	20704	-0-	-1089	-0-	20623	2	81	9	Y	74	183	1	4	8	90
06	DLQ G-10		21489	-0-	21489	21489	21426	2	63	9	Y	57	4	8			143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	34	33	1	1	8	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

RICKRICH AH1 WELL #: 1 RRCID -> 293927 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8744 - 17039

01	30535	X	27858	-0-	-2677	-0-	27588	2	270 9	Y	245	371	1	4	8	13
02	27048	X	25101	-0-	-1947	-0-	24879	2	222 9	Y	202	184	1	1	8	30
03	29419	X	26614	-0-	-2805	-0-	26384	2	230 9	Y	209	185	1	2	8	52
04	28380	X	25885	-0-	-2495	-0-	25684	2	201 9	Y	183	189	1	3	8	43
05	28644	X	25811	-0-	-2833	-0-	25647	2	164 9	Y	149	2	8			190
06	DLQ G-10		25504	-0-	25504	25504	25305	2	199 9	Y	181	186	1	3	8	182

RICKRICH AH2 WELL #: 2 RRCID -> 293928 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8779 - 15052

01	22041	X	19676	-0-	-2365	-0-	19524	2	152 9	Y	138	184	1	3	8	138
02	19068	X	18066	-0-	-1002	-0-	17939	2	127 9	Y	115	182	1	1	8	70
03	20367	X	19295	-0-	-1072	-0-	19166	2	129 9	Y	117	2	8			185
04	19590	X	17076	-0-	-2514	-0-	16907	2	169 9	Y	154	186	1	1	8	152
05	20181	X	17486	-0-	-2695	-0-	17402	2	84 9	Y	76	176	1	2	8	50
06	DLQ G-10		17169	-0-	17169	17169	17086	2	83 9	Y	75	3	8			122

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

01	32054	X	30261	-0-	-1793	-0-	30002	2	259 9	Y	235	180	1	6	8	102
02	28476	X	27332	-0-	-1144	-0-	27122	2	210 9	Y	191	183	1	2	8	108
03	31124	X	29088	-0-	-2036	-0-	28901	2	187 9	Y	170	189	1	4	8	85
04	29640	X	28666	-0-	-974	-0-	28415	2	251 9	Y	228	193	1	2	8	118
05	30349	X	28153	-0-	-2196	-0-	27981	2	172 9	Y	156	188	1	3	8	83
06	DLQ G-10		27443	-0-	27443	27443	27245	2	198 9	Y	180	187	1	3	8	73

ROCK RANCH DODSON AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294456 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8675 - 15013

01	37014	X	34757	-0-	-2257	-0-	34197	2	560 9	Y	509	561	1	17	8	103
02	32508	X	30597	-0-	-1911	-0-	30039	2	558 9	Y	507	548	1	4	8	58
03	35340	X	33617	-0-	-1723	-0-	33079	2	538 9	Y	489	365	1	4	8	178
04	34140	X	31936	-0-	-2204	-0-	31487	2	449 9	Y	408	390	1	5	8	191
05	34751	X	32434	-0-	-2317	-0-	32004	2	430 9	Y	391	385	1	4	8	193
06	DLQ G-10		31656	-0-	31656	31656	31201	2	455 9	Y	414	545	1	8	8	54

ROCK RANCH DODSON AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294481 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8585 - 16189

01	43462	X	40372	-0-	-3090	-0-	40289	2	83 9	Y	75	17	8			93
02	38948	X	36077	-0-	-2871	-0-	35980	2	97 9	Y	88	4	8			177
03	42408	X	39191	-0-	-3217	-0-	39114	2	77 9	Y	70	163	1	9	8	75
04	40260	X	36302	-0-	-3958	-0-	36228	2	74 9	Y	67	9	8			133
05	40889	X	36505	-0-	-4384	-0-	36433	2	72 9	Y	65	8	8			190
06	DLQ G-10		34584	-0-	34584	34584	34484	2	100 9	Y	91	178	1	11	8	92

CADDELL 'B' AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294570 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8889 - 17937

01	53537	X	47634	-0-	-5903	-0-	47124	2	510 9	Y	464	384	1	11	8	207
02	48356	X	42114	-0-	-6242	-0-	41752	2	362 9	Y	329	376	1	2	8	158
03	46775	X	46775	-0-	-0-	-0-	46371	2	404 9	Y	367	387	1	5	8	133
04	46110	X	44768	-0-	-1342	-0-	44331	2	437 9	Y	397	380	1	5	8	145
05	47647	X	46659	-0-	-988	-0-	46332	2	327 9	Y	297	389	1	5	8	48
06	DLQ G-10		45104	-0-	45104	45104	44778	2	326 9	Y	296	185	1	6	8	153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294602 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8781 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24633	2	311	9	Y	283	192	1	9	8	162
02	23604	X	22878	-0-	-726	-0-	22678	2	200	9	Y	182	190	1	2	8	152
03	26133	X	22154	-0-	-3979	-0-	21978	2	176	9	Y	160	192	1	3	8	117
04	25290	X	23613	-0-	-1677	-0-	23407	2	206	9	Y	187	190	1	4	8	110
05	25327	X	23312	-0-	-2015	-0-	23137	2	175	9	Y	159	186	1	3	8	80
06	DLQ G-10		21440	-0-	21440	21440	21289	2	151	9	Y	137	5	8			212

CADDELL 'B' AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294617 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8741 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45167	X	38846	-0-	-6321	-0-	38529	2	317	9	Y	288	379	1	16	8	78
02	40796	X	34218	-0-	-6578	-0-	33985	2	233	9	Y	212	186	1	4	8	100
03	45167	X	38569	-0-	-6598	-0-	38283	2	286	9	Y	260	190	1	8	8	162
04	39150	X	36693	-0-	-2457	-0-	36337	2	356	9	Y	324	383	1	8	8	95
05	40455	X	37449	-0-	-3006	-0-	37178	2	271	9	Y	246	278	1	6	8	57
06	DLQ G-10		35453	-0-	35453	35453	35201	2	252	9	Y	229	187	1	7	8	92

LANGLEY AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294631 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8781 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	18858	2	147	9	Y	134	192	1	20	8	55
02	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16448	2	155	9	Y	141	3	8			193
03	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	21838	2	261	9	Y	237	369	1	9	8	52
04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22095	2	209	9	Y	190	185	1	7	8	50
05	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	23319	2	217	9	Y	197	188	1	7	8	52
06	DLQ G-10		21122	-0-	21122	21122	20938	2	184	9	Y	167	6	8			213

ROCK RANCH DODSON AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294712 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8748 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	43025	-0-	-4374	-0-	42948	2	77	9	Y	70	6	8			88
02	42728	X	37738	-0-	-4990	-0-	37632	2	106	9	Y	96	2	8			182
03	46438	X	41533	-0-	-4905	-0-	41446	2	87	9	Y	79	181	1	3	8	77
04	43860	X	39074	-0-	-4786	-0-	38994	2	80	9	Y	73	3	8			147
05	43679	X	38886	-0-	-4793	-0-	38817	2	69	9	Y	63	3	8			207
06	DLQ G-10		36569	-0-	36569	36569	36486	2	83	9	Y	75	191	1	4	8	87

LANGLEY AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294718 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8877 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14447	2	316	9	Y	287	354	1	40	8	40
02	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17645	2	285	9	Y	259	193	1	9	8	97
03	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	24271	2	447	9	Y	406	374	1	16	8	113
04	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	27071	2	425	9	Y	386	373	1	16	8	110
05	30746	X	30746	-0-	-0-	-0-	30357	2	389	9	Y	354	378	1	13	8	73
06	DLQ G-10		28135	-0-	28135	28135	27782	2	353	9	Y	321	187	1	14	8	193

CADDELL 'B' AH5 WELL #: 5 RRCID -> 294719 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8786 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	37749	-0-	-6395	-0-	37437	2	312	9	Y	284	417	1	9	8	48
02	39872	X	30619	-0-	-9253	-0-	30362	2	257	9	Y	234	212	1	2	8	68
03	40548	X	34109	-0-	-6439	-0-	33720	2	389	9	Y	354	188	1	4	8	230
04	39240	X	32528	-0-	-6712	-0-	32282	2	246	9	Y	224	412	1	4	8	38
05	40548	X	33616	-0-	-6932	-0-	33247	2	369	9	Y	335	197	1	4	8	172
06	DLQ G-10		32311	-0-	32311	32311	32043	2	268	9	Y	244	388	1	5	8	23

RICKRICH AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294918 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	19593	-0-	-1766	-0-	19300	2	293	9	Y	266	188	1	4	8	177
02	18900	X	17210	-0-	-1690	-0-	16970	2	240	9	Y	218	366	1	1	8	28
03	20150	X	18658	-0-	-1492	-0-	18418	2	240	9	Y	218	184	1	2	8	60
04	19020	X	17642	-0-	-1378	-0-	17412	2	230	9	Y	209	179	1	2	8	88
05	19654	X	17872	-0-	-1782	-0-	17650	2	222	9	Y	202	180	1	3	8	107
06	DLQ G-10		16838	-0-	16838	16838	16637	2	201	9	Y	183	185	1	2	8	103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL 'B' AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294960 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8837 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44310	X	44310	-0-	-0-	-0-	43973	2	337	9	Y	306	197	1	23	8	158
02	38248	X	37839	-0-	-409	-0-	37607	2	232	9	Y	211	213	1	6	8	150
03	42966	X	42228	-0-	-738	-0-	42037	2	191	9	Y	174	182	1	10	8	132
04	42870	X	40571	-0-	-2299	-0-	40409	2	162	9	Y	147	189	1	10	8	80
05	44299	X	41889	-0-	-2410	-0-	41577	2	312	9	Y	284	197	1	9	8	158
06	DLQ G-10		39988	-0-	39988	39988	39739	2	249	9	Y	226	190	1	11	8	183

CADDELL 'B' AH1 WELL #: 1 RRCID -> 295030 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8787 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	29585	2	343	9	Y	312	383	1	30	8	26
02	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	26029	2	265	9	Y	241	196	1	6	8	65
03	32132	X	32132	-0-	-0-	-0-	31713	2	419	9	Y	381	405	1	11	8	30
04	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	30218	2	320	9	Y	291	189	1	10	8	122
05	31700	X	31700	-0-	-0-	-0-	31357	2	343	9	Y	312	370	1	9	8	55
06	DLQ G-10		30532	-0-	30532	30532	30162	2	370	9	Y	336	183	1	10	8	198

ROCK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295069 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8460 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49445	X	42194	-0-	-7251	-0-	42093	2	101	9	Y	92	4	8			123
02	43316	X	38649	-0-	-4667	-0-	38561	2	88	9	Y	80	1	8			202
03	46252	X	40235	-0-	-6017	-0-	40129	2	106	9	Y	96	184	1	2	8	112
04	44040	X	37276	-0-	-6764	-0-	37206	2	70	9	Y	64	4	8			172
05	43834	X	38401	-0-	-5433	-0-	38335	2	66	9	Y	60	182	1	2	8	48
06	DLQ G-10		36753	-0-	36753	36753	36694	2	59	9	Y	54	2	8			100

ROCK RANCH MCDOUGAL AH5 WELL #: 5 RRCID -> 295289 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8720 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	33505	-0-	-5152	-0-	33453	2	52	9	Y	47	12	8			132
02	33572	X	28437	-0-	-5135	-0-	28401	2	36	9	Y	33	3	8			162
03	34937	X	28662	-0-	-6275	-0-	28594	2	68	9	Y	62	187	1	5	8	32
04	33330	X	27547	-0-	-5783	-0-	27524	2	23	9	Y	21	6	8			47
05	34441	X	27007	-0-	-7434	-0-	26976	2	31	9	Y	28	7	8			68
06	DLQ G-10		29966	-0-	29966	29966	29936	2	30	9	Y	27	7	8			88

ROCK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295339 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8552 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	40540	-0-	-5991	-0-	40450	2	90	9	Y	82	6	8			113
02	41048	X	35726	-0-	-5322	-0-	35652	2	74	9	Y	67	2	8			178
03	44268	X	38726	-0-	-5542	-0-	38628	2	98	9	Y	89	186	1	3	8	78
04	42180	X	36428	-0-	-5752	-0-	36360	2	68	9	Y	62	3	8			137
05	41478	X	36585	-0-	-4893	-0-	36529	2	56	9	Y	51					188
06	DLQ G-10		35361	-0-	35361	35361	35309	2	52	9	Y	47	174	1	4	8	57

ENIS AH2 WELL #: 2 RRCID -> 295772 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9136 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57784	X	53944	-0-	-3840	-0-	53699	2	245	9	Y	223	181	1	17	8	167
02	52192	X	47653	-0-	-4539	-0-	47473	2	180	9	Y	164	179	1	4	8	148
03	57784	X	51398	-0-	-6386	-0-	51185	2	213	9	Y	194	192	1	8	8	142
04	54390	X	48157	-0-	-6233	-0-	47947	2	210	9	Y	191	85	1	8	8	240
05	54529	X	50116	-0-	-4413	-0-	49900	2	216	9	Y	196	205	1	8	8	223
06	DLQ G-10		46949	-0-	46949	46949	46769	2	180	9	Y	164	192	1	10	8	185

LEA AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297039 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8724 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89776	X	68280	-0-	-21496	-0-	65739	2	2541	9	Y	2310	2356	1	22	8	112
02	81088	X	57978	-0-	-23110	-0-	56012	2	1966	9	Y	1787	1740	1	6	8	153
03	89776	X	58532	-0-	-31244	-0-	56651	2	1881	9	Y	1710	1752	1	8	8	103
04	77520	X	56520	-0-	-21000	-0-	54933	2	1587	9	Y	1443	1331	1	7	8	208
05	73563	X	52609	-0-	-20954	-0-	51133	2	1476	9	Y	1342	1393	1	4	8	153
06	DLQ G-10		48045	-0-	48045	48045	46810	2	1235	9	Y	1123	1198	1	8	8	70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297043 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8150 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80330	X	80330	-0-	-0-	-0-	77226	2	3104	9	Y	2822	2917	1	22	8	97
02	67621	X	67621	-0-	-0-	-0-	65214	2	2407	9	Y	2188	2162	1	5	8	118
03	69605	X	69605	-0-	-0-	-0-	67100	2	2505	9	Y	2277	2156	1	9	8	230
04	71250	X	64053	-0-	-7197	-0-	62346	2	1707	9	Y	1552	1702	1	8	8	72
05	73625	X	62715	-0-	-10910	-0-	60945	2	1770	9	Y	1609	1550	1	7	8	124
06	71250	X	57814	-0-	-13436	-0-	56199	2	1615	9	Y	1468	1373	1	7	8	212

LEA AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297100 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8150 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100068	X	71785	-0-	-28283	-0-	69537	2	2248	9	Y	2044	1959	1	42	8	183
02	90384	X	59996	-0-	-30388	-0-	58320	2	1676	9	Y	1524	1565	1	10	8	132
03	100068	X	61478	-0-	-38590	-0-	59865	2	1613	9	Y	1466	1369	1	16	8	213
04	85860	X	55669	-0-	-30191	-0-	54316	2	1353	9	Y	1230	1307	1	16	8	120
05	78120	X	54337	-0-	-23783	-0-	52901	2	1436	9	Y	1305	1173	1	14	8	238
06	DLQ G-10		49737	-0-	49737	49737	48807	2	930	9	Y	845	971	1	17	8	95

LEA AH4 WELL #: 4 RRCID -> 297101 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8300 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77810	X	58518	-0-	-19292	-0-	56850	2	1668	9	Y	1516	1570	1	38	8	87
02	72044	X	49789	-0-	-22255	-0-	48496	2	1293	9	Y	1175	1170	1	9	8	83
03	79763	X	51393	-0-	-28370	-0-	49924	2	1469	9	Y	1335	1181	1	14	8	223
04	68490	X	47135	-0-	-21355	-0-	45945	2	1190	9	Y	1082	1209	1	13	8	83
05	63488	X	45643	-0-	-17845	-0-	44537	2	1106	9	Y	1005	934	1	11	8	143
06	DLQ G-10		41880	-0-	41880	41880	40865	2	1015	9	Y	923	1021	1	12	8	33

FORMAN-FORTENBERRY B AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297139 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		77825	-0-	77825	77825	66603	2	11222	9	N	10202	10184	1	35	8	69
*06	14B2 EXT		69468	-0-	69468	147293	63306	2	6162	9	N	5602	5520	1	86	8	65

LEA AH5 WELL #: 5 RRCID -> 297159 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8200 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74462	X	57173	-0-	-17289	-0-	55720	2	1453	9	Y	1321	1341	1	28	8	138
02	66360	X	29428	-0-	-36932	-0-	28668	2	760	9	Y	691	778	1	3	8	48
03	73470	X	52457	-0-	-21013	-0-	51228	2	1229	9	Y	1117	941	1	24	8	200
04	68670	X	47499	-0-	-21171	-0-	46395	2	1104	9	Y	1004	991	1	19	8	194
05	62248	X	45920	-0-	-16328	-0-	44885	2	1035	9	Y	941	989	1	16	8	130
06	DLQ G-10		43979	-0-	43979	43979	43038	2	941	9	Y	855	775	1	10	8	200

FORMAN-FORTENBERRY B AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297204 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		104414	-0-	104414	104414	89524	2	14890	9	N	13536	13438	1	31	8	100
*06	14B2 EXT		83316	-0-	83316	187730	74837	2	8479	9	N	7708	7637	1	56	8	115

ENIS AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297933 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9046 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	26585	-0-	-2338	-0-	26318	2	267	9	Y	243	394	1	6	8	46
02	25424	X	23186	-0-	-2238	-0-	22964	2	222	9	Y	202	1	8			247
03	28148	X	25116	-0-	-3032	-0-	24882	2	234	9	Y	213	357	1	3	8	100
04	25860	X	23625	-0-	-2235	-0-	23392	2	233	9	Y	212	209	1	3	8	100
05	26598	X	24199	-0-	-2399	-0-	23978	2	221	9	Y	201	193	1	3	8	105
06	DLQ G-10		23300	-0-	23300	23300	23084	2	216	9	Y	196	186	1	3	8	112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ENIS AH1 WELL #: 1 RRCID -> 298091 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9094 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58985	X	58985	-0-	-0-	-0-	58833	2	152	9	Y	138	179	1	10	8	125
02	53240	X	53240	-0-	-0-	-0-	53096	2	144	9	Y	131	3	8			253
03	57003	X	57003	-0-	-0-	-0-	56836	2	167	9	Y	152	357	1	8	8	40
04	54361	X	54361	-0-	-0-	-0-	54199	2	162	9	Y	147	5	8			182
05	55805	X	55805	-0-	-0-	-0-	55641	2	164	9	Y	149	184	1	5	8	142
06	DLQ G-10		52472	-0-	52472	52472	52328	2	144	9	Y	131	190	1	6	8	77

LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

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-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

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-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					107
02	1232	N	710	-0-	-522	-0-	710	2			N	-0-					107
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					107
04	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			N	-0-					107
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					11
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					11
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					11
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					11
05	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					11
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

01	5735	X	4230	-0-	-1505	-0-	4230	2			N	-0-					91
02	5516	X	5369	-0-	-147	-0-	5362	2	7	9	N	6					97
03	6107	X	5665	-0-	-442	-0-	5658	2	7	9	N	6					103
04	5670	X	5505	-0-	-165	-0-	5505	2			N	-0-					103
05	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	5308	2	69	9	N	63					166
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	159	-0-	-4522	-0-	159	2			N	-0-					112
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					112
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					112
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					112
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					112
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					112

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7235	-0-	-1104	-0-	7235	2			N	-0-					38
02	7532	X	5996	-0-	-1536	-0-	5974	2	22	9	N	20					58
03	8308	X	6666	-0-	-1642	-0-	6666	2			N	-0-					58
04	8040	X	6395	-0-	-1645	-0-	6395	2			N	-0-					58
05	8122	X	5741	-0-	-2381	-0-	5739	2	2	9	N	2					60
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					60

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	7235	-0-	-3336	-0-	7235	2			N	-0-					110
02	7532	X	5997	-0-	-1535	-0-	5975	2	22	9	N	20					130
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					130
04	7860	X	7625	-0-	-235	-0-	7614	2	11	9	N	10					140
*05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					140
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					140

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					164
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					164
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					164
04	2100	N	1506	-0-	-594	-0-	1506	2			N	-0-					164
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					164
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8479	2	11	9	N	10					70
02	6776	X	6649	-0-	-127	-0-	6638	2	11	9	N	10					80
03	7440	X	7400	-0-	-40	-0-	7323	2	77	9	N	70					150
04	8220	X	6136	-0-	-2084	-0-	6136	2			N	-0-					150
05	8494	X	7341	-0-	-1153	-0-	7341	2			N	-0-					150
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					150

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	2			N	-0-					47
02	3304	X	951	-0-	-2353	-0-	860	2	91	9	N	83					130
03	3782	X	2301	-0-	-1481	-0-	2240	2	61	9	N	55					185
04	3660	X	995	-0-	-2665	-0-	995	2			N	-0-					185
05	3782	X	946	-0-	-2836	-0-	946	2			N	-0-					185
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					185

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3443	2			N	-0-					114
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					114
03	3472	X	2403	-0-	-1069	-0-	2403	2			N	-0-					114
04	3360	X	1837	-0-	-1523	-0-	1837	2			N	-0-					114
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					114
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
ANDERSON WELL #: 2H RRCID -> 294529 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7350 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	6776	2			N	-0-					48
02	6328	X	1155	-0-	-5173	-0-	1155	2			N	-0-					48
03	7006	X	6328	-0-	-678	-0-	6328	2			N	-0-					48
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					48
05	6789	X	5845	-0-	-944	-0-	5804	2	41	9	N	37					85
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					85

MDM ENERGY, INC. 556516
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					112
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					112
03	248	N	109	-0-	-139	-0-	108	2	1	9	N	1					113
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					113
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					113
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					113

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

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-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

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-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
02	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
03	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	21622	2			N	-0-					-0-
04	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
05	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
*06	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1	3	5	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-	24	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-	20	1			46
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					46
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-	41	1	5	5	-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					28
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					28
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					28
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					28
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	Y	2					30
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	170	2	14	9	Y	13					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	5	5	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1684	-0-	-248	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2021

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

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-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

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-

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

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-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					58
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					58
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	58	1			-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

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-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

01	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2502	-0-	-606	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2					45
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					45
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	N	5	2	8			48
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					48
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	223	2	31	9	N	28					76
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	229	2	56	9	N	51	94	1			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					40
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					40
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					41
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					41
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9	2	8			48
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1972	2	48	9	N	44	62	1			30

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 293078 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6001 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1699	2	19	9	N	17	3	8			80
02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	853	2	20	9	N	18	8	8			90
03	1612	N	808	-0-	-804	-0-	796	2	12	9	N	11	1	8			100
04	1560	N	701	-0-	-859	-0-	694	2	7	9	N	6	40	1			66
05	3100	N	4517	-0-	1417	1417	4199	2	318	9	N	289	166	1	2	8	187
06	5890	X	4473	-0-	-1417	-0-	4277	2	196	9	N	178	324	1			41

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	3			N	-0-					65
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					65
03	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	1858	3			N	-0-					65
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					65
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	3			N	-0-					65
06	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	1513	3			N	-0-					65

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	924	N	794	-0-	-130	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494
BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					102
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					102
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					137
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					137
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

01	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14082	-0-	-786	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
03	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
04	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14578	-0-	-1883	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
06	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

01	21607	X	18747	-0-	-2860	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	15151	-0-	-4365	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18129	-0-	-3478	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	17170	-0-	-2810	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	17817	-0-	-2395	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17338	-0-	-812	-0-	17338	2			N	-0-					-0-

PTT PREMIER TRADING AND TRAN LLC 682089
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	30	1	5335	2	N	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	14	1	4957	2	N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

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-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

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-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		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-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	103	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	161	1	3004	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	322	-0-	-3367	-0-	28	1	294	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

SITZ-DOYLE WELL #: RRCID -> 296003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7000 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1304	-0-	-835	-0-	1304	2			Y	-0-					65
02	1904	N	1178	-0-	-726	-0-	1178	2			Y	-0-					65
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1523	2	6	9	Y	5					70
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1495	2	4	9	Y	4					74
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					74
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1896	2	6	9	Y	5					79

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	713	1	2015	2	N	20					148
							22	9									
02	2660	X	2025	-0-	-635	-0-	644	1	1359	2	N	20					168
							22	9									
03	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	713	1	2378	2	N	20					188
							22	9									
04	3060	X	2892	-0-	-168	-0-	690	1	2202	2	N	-0-					188
05	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	713	1	2194	2	N	10					198
							11	9									
06	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	690	1	2200	2	N	20					218
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	707	1	1032	2	Y	10	70	1			-0-
							11	9									
02	2100	N	1742	-0-	-358	-0-	644	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	713	1	1650	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	690	1	2107	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	713	1	1885	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	690	1	1978	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3791	2	29	9	Y	26	76	1			12
02	3640	X	3181	-0-	-459	-0-	3151	2	30	9	Y	27					39
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3852	2	17	9	Y	15					54
04	3810	X	3622	-0-	-188	-0-	3596	2	26	9	Y	24	75	1			3
05	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3572	2	8	9	Y	7					10
06	3750	X	3618	-0-	-132	-0-	3603	2	15	9	Y	14					24

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	3185	-0-	-4348	-0-	713	1	2463	2	Y	8					68
							9	9									
02	6160	X	3051	-0-	-3109	-0-	644	1	2398	2	Y	8					76
							9	9									
03	4805	X	2834	-0-	-1971	-0-	713	1	2112	2	Y	8					84
							9	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	690	1	2822	2	Y	9					93
							10	9									
05	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	713	1	2295	2	Y	10					103
							11	9									
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	690	1	2666	2	Y	29					132
							32	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	713	1	1132	2	Y	-0-					117
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	644	1	1111	2	Y	-0-					117
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	713	1	1318	2	Y	-0-					117
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	690	1	1444	2	Y	-0-					117
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	713	1	1353	2	Y	-0-					117
06	1980	X	1404	-0-	-576	-0-	690	1	714	2	Y	-0-					117

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	713	1	2345	2	Y	5	203	1			33
							6	9									
02	2100	X	2052	-0-	-48	-0-	644	1	1408	2	Y	-0-					33
03	2325	X	2029	-0-	-296	-0-	713	1	1316	2	Y	-0-					33
04	2970	X	2134	-0-	-836	-0-	690	1	1444	2	Y	-0-					33
05	3069	X	2153	-0-	-916	-0-	713	1	1440	2	Y	-0-					33
06	2970	X	2181	-0-	-789	-0-	690	1	1491	2	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1715	2	15	9	Y	14					63
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	Y	5					68
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	Y	10	78	1			-0-
04	1680 N	1390	-0-	-290	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
06	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2932	2	6	9	Y	5					102
02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2612	2	8	9	Y	7					109
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2	1	9	Y	1					110
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4514	2	4	9	Y	4					114
05	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6831	2	17	9	Y	15					129
06	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5754	2	12	9	Y	11					140

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

01	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	868	1	1799	2	N	25					114
						28	9									
02	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	784	1	1541	2	N	14					128
						15	9									
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	868	1	1683	2	N	14					142
						15	9									
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	840	1	1697	2	N	11					153
						12	9									
05	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	868	1	1326	2	N	12					165
						13	9									
06	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	840	1	1707	2	N	9					174
						10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	713	1	2000	2	Y	-0-					28
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	644	1	1940	2	Y	-0-					28
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	713	1	2158	2	Y	98					126
							108	9									
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	690	1	2008	2	Y	-0-					126
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	713	1	2003	2	Y	-0-					126
06	2880	X	2295	-0-	-585	-0-	690	1	1605	2	Y	-0-					126

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1132	-0-	-883	-0-	1120	2	12	9	Y	11					125
02	1736	X	1304	-0-	-432	-0-	1293	2	11	9	Y	10					135
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2736	2	3	9	Y	3					138
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2631	2	2	9	Y	2					140
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	Y	5					145
06	2640	X	2262	-0-	-378	-0-	2259	2	3	9	Y	3					148

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	279	1	1262	2	N	-0-					7
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	252	1	1290	2	N	-0-					7
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	279	1	1912	2	N	-0-					7
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	270	1	1667	2	N	-0-					7
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	279	1	1251	2	N	-0-					7
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	270	1	1116	2	N	80					87
							88	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	588	1	4479	2	Y	-0-					206
02	5236	X	4940	-0-	-296	-0-	531	1	4368	2	Y	37	178	1			65
							41	9									
03	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	588	1	4952	2	Y	6					71
							7	9									
04	5610	X	4994	-0-	-616	-0-	569	1	4383	2	Y	38					109
							42	9									
05	5487	X	5389	-0-	-98	-0-	588	1	4767	2	Y	31					140
							34	9									
06	5370	X	5085	-0-	-285	-0-	569	1	4504	2	Y	11					151
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	713	1	2623	2	N	-0-					29
02	2884	X	2721	-0-	-163	-0-	644	1	2077	2	N	-0-					29
03	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	713	1	2264	2	N	-0-					29
04	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	690	1	1980	2	N	-0-					29
05	3193	X	2298	-0-	-895	-0-	713	1	1585	2	N	-0-					29
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	690	1	2320	2	N	13					42
							14	9									

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	466	-0-	-30	-0-	466	1			Y	-0-					222
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					222
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	466	1	136	2	Y	14					236
							15	9									
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	451	1	10	9	Y	9	183	1			62
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	466	1	265	2	Y	-0-					62
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	451	1	779	2	Y	14	74	1			2
							15	9									

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	713	1	497	2	Y	13					20
							14	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	644	1	710	2	Y	11					31
							12	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	713	1	817	2	Y	-0-					31
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	690	1	689	2	Y	-0-					31
05	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	713	1	668	2	Y	-0-					31
06	1470	X	1047	-0-	-423	-0-	690	1	357	2	Y	-0-					31

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					74
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					74
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3885	-0-	-1168	-0-	713	1	3161	2	N	10					170
							11	9									
02	4564	X	3956	-0-	-608	-0-	644	1	3306	2	N	5					175
							6	9									
03	4650	X	3664	-0-	-986	-0-	713	1	2948	2	N	3					178
							3	9									
04	4500	X	3003	-0-	-1497	-0-	690	1	2304	2	N	8					186
							9	9									
05	4371	X	2332	-0-	-2039	-0-	713	1	1613	2	N	5					191
							6	9									
06	4230	X	3770	-0-	-460	-0-	690	1	3076	2	N	4					195
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5063	-0-	-331	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4554	-0-	-206	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5123	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
04	5100	X	4721	-0-	-379	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4581	-0-	-549	-0-	4453	2	128	9	Y	116					116

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2088	2	7	9	Y	6					141
02	1960	N	1880	-0-	-80	-0-	1862	2	18	9	Y	16					157
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2075	2	20	9	Y	18					175
04	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2001	2	8	9	Y	7					182
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1892	2	13	9	Y	12					194
06	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	1842	2	1	9	Y	1					195

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	279	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	252	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	279	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	998	-0-	-352	-0-	270	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	279	1	751	2	Y	27					27
							30	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	270	1	1530	2	Y	7					34
							8	9									

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	713	1	4756	2	N	144	194	1			183
							158	9									
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	644	1	3812	2	N	23	1	8			205
							25	9									
03	5456	X	4751	-0-	-705	-0-	713	1	4015	2	N	21					226
							23	9									
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	690	1	4249	2	N	17					243
							19	9									
05	5456	X	5141	-0-	-315	-0-	713	1	4428	2	N	-0-					243
06	5280	X	4739	-0-	-541	-0-	690	1	4049	2	N	-0-					243

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	263	1	3459	2	N	45					211
							50	9									
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	237	1	3983	2	N	12	176	1			47
							13	9									
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	263	1	3479	2	N	5					52
							6	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	254	1	3295	2	N	13					65
							14	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	263	1	3774	2	N	10					75
							11	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	254	1	3662	2	N	17					92
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					66
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					66
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					66
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4					70
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					70
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2285	2	6	9	Y	5					75

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	713	1	2991	2	N	-0-					177
02	3640	X	3333	-0-	-307	-0-	644	1	2689	2	N	-0-					177
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	713	1	4500	2	N	-0-					177
04	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	690	1	2910	2	N	87	190	1			74
							96	9									
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	713	1	3803	2	N	56					130
							62	9									
06	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	690	1	4227	2	N	10					140
							11	9									

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6158	-0-	-197	-0-	6154	2	4	9	Y	4					74
02	5740	X	5500	-0-	-240	-0-	5500	2			Y	-0-					74
03	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	6057	2			Y	-0-					74
04	6000	X	5486	-0-	-514	-0-	5486	2			Y	-0-					74
05	6169	X	5762	-0-	-407	-0-	5762	2			Y	-0-					74
06	5970	X	5563	-0-	-407	-0-	5563	2			Y	-0-					74

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2630	-0-	-1183	-0-	403	1	2227	2	N	-0-					106
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	364	1	3219	2	N	6					112
							7	9									
03	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	403	1	3069	2	N	2					114
							2	9									
04	3540	X	2730	-0-	-810	-0-	390	1	2334	2	N	5					119
							6	9									
05	3813	X	3249	-0-	-564	-0-	403	1	2840	2	N	5					124
							6	9									
06	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	390	1	3050	2	N	5					129
							6	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	4866	2			Y	-0-					37
02	4508	X	4344	-0-	-164	-0-	4344	2			Y	-0-					37
03	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	4830	2			Y	-0-					37
04	4770	X	4629	-0-	-141	-0-	4629	2			Y	-0-					37
05	4898	X	4693	-0-	-205	-0-	4693	2			Y	-0-					37
06	4710	X	4488	-0-	-222	-0-	4488	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	899	1	2952	2	Y	-0-					163
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	812	1	2597	2	Y	55	180	1			38
							61	9									
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	899	1	1394	2	Y	-0-					38
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	870	1	2091	2	Y	18					56
							20	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	899	1	1906	2	Y	-0-					56
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	870	1	1556	2	Y	-0-					56

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6057	-0-	-19	-0-	450	1	5556	2	Y	46					161
							51	9									
02	5768	X	4932	-0-	-836	-0-	407	1	4492	2	Y	30					191
							33	9									
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	450	1	5968	2	Y	15					206
							17	9									
04	6180	X	5970	-0-	-210	-0-	436	1	5481	2	Y	48					254
							53	9									
05	6293	X	5935	-0-	-358	-0-	450	1	5455	2	Y	27	186	1			95
							30	9									
06	6090	X	5283	-0-	-807	-0-	436	1	4841	2	Y	5					100
							6	9									

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8639	-0-	-2087	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
02	9268	X	7361	-0-	-1907	-0-	7361	2			Y	-0-					-0-
03	10571	X	8114	-0-	-2457	-0-	8114	2			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9052	-0-	-1178	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-
05	10571	X	9902	-0-	-669	-0-	9902	2			Y	-0-					-0-
06	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					-0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	487	-0-	-9	-0-	487	1			Y	-0-					92
02	448	X	403	-0-	-45	-0-	403	1			Y	-0-					92
03	713	X	496	-0-	-217	-0-	496	1			Y	-0-					92
04	690	X	480	-0-	-210	-0-	480	1			Y	-0-					92
05	713	X	489	-0-	-224	-0-	489	1			Y	-0-					92
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	2311	-0-	-6059	-0-	2311	2			Y	-0-					5
02	7308	X	1902	-0-	-5406	-0-	1902	2			Y	-0-					5
03	7781	X	1841	-0-	-5940	-0-	1841	2			Y	-0-					5
04	3840	X	1155	-0-	-2685	-0-	1155	2			Y	-0-					5
05	2945	X	1093	-0-	-1852	-0-	1093	2			Y	-0-					5
06	2250	X	995	-0-	-1255	-0-	995	2			Y	-0-					5

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	473	1	206	2	Y	-0-					10
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	448	1	116	2	Y	-0-					10
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	496	1	110	2	Y	-0-					10
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	468	1	37	2	Y	-0-					10
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	494	1	122	2	Y	-0-					10
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	462	1	68	2	Y	-0-					10

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	580	-0-	-71	-0-	580	1			Y	-0-					90
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					90
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					90
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	647	1	45	2	Y	-0-					90
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			Y	-0-					90
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					90

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

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-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

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-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

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-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

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-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

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-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

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-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

01	3968	X	2794	-0-	-1174	-0-	212	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	439	-0-	-2221	-0-	116	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	134	-0-	-3307	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
04	3330	X	659	-0-	-2671	-0-	167	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	1183	-0-	-2258	-0-	226	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1280	-0-	-1210	-0-	183	1	1097	2	Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

01	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	222	1	2308	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1680	-0-	-840	-0-	157	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	200	1	4982	2	Y	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	184	1	2861	2	Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	214	1	3242	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	2839	-0-	-2171	-0-	210	1	2629	2	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					61
02	812	X	673	-0-	-139	-0-	673	2			Y	-0-					61
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					61
04	960	N	213	-0-	-747	-0-	213	1			Y	-0-					61
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	303	1	1809	2	Y	-0-					61
06	3000	N	6900	-0-	3900	3900	329	1	6571	2	Y	-0-					61

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	296	-0-	-231	-0-	296	1			Y	-0-					61
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	536	1	2244	2	Y	-0-					61
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	682	1	3766	2	Y	-0-					61
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	240	1	715	2	Y	-0-					61
05	3069	X	814	-0-	-2255	-0-	230	1	584	2	Y	-0-					61
06	4290	X	1078	-0-	-3212	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					61

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	2184	-0-	-4915	-0-	215	1	1969	2	Y	-0-					46
02	6412	X	150	-0-	-6262	-0-	150	1			Y	-0-					46
03	7099	X	4170	-0-	-2929	-0-	194	1	3976	2	Y	-0-					46
04	6300	X	178	-0-	-6122	-0-	178	1			Y	-0-					46
05	5456	X	211	-0-	-5245	-0-	211	1			Y	-0-					46
06	1740	X	202	-0-	-1538	-0-	202	1			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	438	1	3895	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	195	-0-	-3193	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
05	3751	X	263	-0-	-3488	-0-	263	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1192	-0-	1192	1192	469	1	723	2	Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					126
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7557	2	42	9	Y	38					164
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7072	2	32	9	Y	29	171	1			22

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

01	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	7408	2	7	9	Y	6	186	1			13
02	6776	X	5294	-0-	-1482	-0-	5288	2	6	9	Y	5					18
03	7564	X	976	-0-	-6588	-0-	976	2			Y	-0-					18
04	7320	X	270	-0-	-7050	-0-	264	2	6	9	Y	5					23
05	7564	X	88	-0-	-7476	-0-	88	2			Y	-0-					23
06	7170	X	60	-0-	-7110	-0-	60	2			Y	-0-					23

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

01	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2			N	-0-					89
02	3192	X	2369	-0-	-823	-0-	2369	2			N	-0-					89
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					89
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					89
05	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	3326	2			N	-0-					89
06	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	2684	2			N	-0-					89

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5694	2	13	9	Y	12					89
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4711	2	34	9	Y	31					120
03	4929	X	4212	-0-	-717	-0-	4212	2			Y	-0-					120
04	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	2			Y	-0-					120
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5756	2	1	9	Y	1					121
06	5520	X	5179	-0-	-341	-0-	5179	2			Y	-0-	74	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	1			Y	-0-					-0-
02	280	N	98	-0-	-182	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	1			Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	1			Y	-0-					209
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	1			Y	-0-					209
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	1			Y	-0-					209
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	1			Y	-0-					209
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	1			Y	-0-					209
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	1			Y	-0-					209

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	682	1	6233	2	Y	-0-					97
02	4984	X	4809	-0-	-175	-0-	565	1	4072	2	Y	156	193	1			60
							172	9									
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	682	1	5716	2	Y	98					158
							108	9									
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	660	1	5929	2	Y	56	181	1			33
							62	9									
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	669	1	6005	2	Y	-0-					33
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	659	1	5806	2	Y	216	192	1			57
							238	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	496	1	1688	2	N	-0-					90
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	440	1	2843	2	N	-0-					90
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	485	1	2886	2	N	-0-					90
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	474	1	3406	2	N	-0-					90
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	484	1	2074	2	N	-0-					90
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	479	1	2418	2	N	-0-					90

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

01	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	496	1	3179	2	N	-0-					41
02	4116	X	3264	-0-	-852	-0-	430	1	2834	2	N	-0-					41
03	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	496	1	3402	2	N	-0-					41
04	4410	X	3506	-0-	-904	-0-	471	1	3035	2	N	-0-					41
05	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	474	1	3053	2	N	-0-					41
06	3780	X	3378	-0-	-402	-0-	474	1	2904	2	N	-0-					41

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	558	1	3742	2	N	-0-					15
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	504	1	2831	2	N	-0-					15
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	558	1	4474	2	N	-0-					15
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	540	1	4075	2	N	-0-					15
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	558	1	4032	2	N	-0-					15
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	540	1	4119	2	N	-0-					15

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
02	1120	X	812	-0-	-308	-0-	812	1			Y	-0-					57
03	1240	X	899	-0-	-341	-0-	899	1			Y	-0-					57
04	1200	X	870	-0-	-330	-0-	870	1			Y	-0-					57
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					87
02	3500	X	3318	-0-	-182	-0-	3318	2			N	-0-					87
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					87
04	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	3705	2			N	-0-					87
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					87
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					87

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

01	6169	X	2784	-0-	-3385	-0-	2780	2	4	9	Y	4					131
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6726	2	15	9	Y	14					145
03	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	4269	2	10	9	Y	9					154
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6397	2	22	9	Y	20					174
05	6169	X	3429	-0-	-2740	-0-	3419	2	10	9	Y	9	81	1			102
06	6540	X	3151	-0-	-3389	-0-	3140	2	11	9	Y	10					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	210	-0-	-4192	-0-	210	1			Y	-0-					39
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	234	1	4172	2	Y	-0-					39
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	250	1	6383	2	Y	-0-					39
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	308	1	7602	2	Y	-0-					39
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	314	1	6774	2	Y	-0-					39
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	313	1	5615	2	Y	-0-					39

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	202	-0-	-3890	-0-	202	1			Y	-0-					107
02	3696	X	249	-0-	-3447	-0-	249	1			Y	-0-					107
03	4092	X	473	-0-	-3619	-0-	341	1	132	2	Y	-0-					107
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	321	1	3399	2	Y	-0-					107
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	315	1	2685	2	Y	-0-					107
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	315	1	1711	2	Y	-0-					107

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8520	-0-	-315	-0-	8499	2	21	9	N	19					91
02	7980	X	7616	-0-	-364	-0-	7604	2	12	9	N	11					102
03	8835	X	8164	-0-	-671	-0-	8143	2	21	9	N	19					121
04	8550	X	8305	-0-	-245	-0-	8290	2	15	9	N	14					135
05	8742	X	8592	-0-	-150	-0-	8571	2	21	9	N	19	75	1			79
06	8250	X	8222	-0-	-28	-0-	8213	2	9	9	N	8					87

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3242	X	2772	-0-	-470	-0-	713	1	2059	2	N	-0-					202
02	2660	X	1132	-0-	-1528	-0-	644	1	488	2	N	-0-					202
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	713	1	2535	2	N	-0-					202
04	2850	X	1739	-0-	-1111	-0-	690	1	1049	2	N	-0-					202
05	2945	X	1784	-0-	-1161	-0-	713	1	1071	2	N	-0-					202
06	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	690	1	2026	2	N	-0-					202

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4525	-0-	-218	-0-	4503	2	22	9	N	20					81
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4161	2	18	9	N	16					97
03	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	4746	2	1	9	N	1					98
04	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4583	2	10	9	N	9					107
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4874	2	14	9	N	13					120
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4882	2	1	9	N	1					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

01	4650	X	2579	-0-	-2071	-0-	2578	2	1	9	N	1					134
02	3724	X	3543	-0-	-181	-0-	3543	2			N	-0-					134
03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	2			N	-0-					134
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					134
05	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2			N	-0-					134
06	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	3313	2			N	-0-					134

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

01	6076	X	3023	-0-	-3053	-0-	713	1	2310	2	Y	-0-					7
02	5488	X	3484	-0-	-2004	-0-	644	1	2840	2	Y	-0-					7
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	713	1	5276	2	Y	-0-					7
04	4890	X	4742	-0-	-148	-0-	690	1	4052	2	Y	-0-					7
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	713	1	4376	2	Y	10					17
							11	9									
06	5460	X	4660	-0-	-800	-0-	690	1	3956	2	Y	13					30
							14	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3560	2	17	9	N	15					191
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					191
03	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					191
04	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3264	2	7	9	N	6					197
05	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3428	2	8	9	N	7					204
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3860	2	20	9	N	18					222

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

01	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	3087	2			Y	-0-					34
02	3556	X	2706	-0-	-850	-0-	2706	2			Y	-0-					34
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					34
04	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3460	2			Y	-0-					34
05	3782	X	2967	-0-	-815	-0-	2967	2			Y	-0-					34
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					34

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					10
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					10
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					10
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	122	1	3042	2	Y	-0-					94
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	121	1	3973	2	Y	-0-					94
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	98	1	3772	2	Y	1					95
							1	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	290	1	2487	2	Y	67	92	1			70
							74	9									
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	332	1	3788	2	Y	-0-					70
06	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	330	1	3286	2	Y	-0-					70

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

01	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	2244	-0-	-1564	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	1331	-0-	-2885	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	437	-0-	-3643	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	172	-0-	-4044	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	1800	X	27	-0-	-1773	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

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-

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	236	1	4447	2	Y	-0-					65
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	237	1	4290	2	Y	-0-					65
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	331	1	4825	2	Y	-0-					65
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	322	1	4649	2	Y	-0-					65
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	341	1	4319	2	Y	-0-					65
06	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	316	1	4156	2	Y	-0-					65

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	29	1	3838	2	Y	-0-					95
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	111	1	5580	2	Y	-0-					95
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7610	2	1	9	Y	1					96
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6355	2	74	9	Y	67	93	1			70
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					70
06	7380	X	6098	-0-	-1282	-0-	6098	2			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	496	1	1987	2	Y	-0-					19
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	420	1	1943	2	Y	-0-					19
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	496	1	2370	2	Y	-0-					19
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	480	1	1983	2	Y	-0-					19
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	496	1	1936	2	Y	-0-					19
06	2760	X	2312	-0-	-448	-0-	477	1	1835	2	Y	-0-					19

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

01	6386	X	3459	-0-	-2927	-0-	1798	1	1661	2	Y	-0-					15
02	5852	X	4116	-0-	-1736	-0-	1624	1	2492	2	Y	-0-					15
03	6479	X	5825	-0-	-654	-0-	1798	1	4027	2	Y	-0-					15
04	6270	X	2235	-0-	-4035	-0-	1740	1	495	2	Y	-0-					15
05	5704	X	2218	-0-	-3486	-0-	1798	1	420	2	Y	-0-					15
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1740	1	4604	2	Y	-0-					15

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			Y	-0-					14
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6995	2	223	9	Y	203	197	1			20
03	7750	X	7689	-0-	-61	-0-	7689	2			Y	-0-					20
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			Y	-0-					20
05	7750	X	7186	-0-	-564	-0-	7186	2			Y	-0-					20
06	7620	X	6481	-0-	-1139	-0-	6481	2			Y	-0-					20

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4170	-0-	1370	1370	117	1	4053	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2618	-0-	-482	888	96	1	2522	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	7692	-0-	4692	5580	290	1	7402	2	Y	-0-					-0-
05	12673	X	7093	-0-	-5580	-0-	332	1	6761	2	Y	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	330	1	6431	2	Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

01	1674	X	1111	-0-	-563	-0-	186	1	925	2	Y	-0-					65
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	238	1	5922	2	Y	-0-					65
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	331	1	5589	2	Y	-0-					65
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	322	1	4099	2	Y	-0-					65
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	338	1	4643	2	Y	-0-					65
06	5790	X	4826	-0-	-964	-0-	311	1	4515	2	Y	-0-					65

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

01	3844 X	290	-0-	-3554	-0-	290	2			N	-0-					14
02	1820 X	730	-0-	-1090	-0-	730	2			N	-0-					14
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					14
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					14
05	1457 X	469	-0-	-988	-0-	469	2			N	-0-					14
06	780 X	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					14

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

01	6634 X	2612	-0-	-4022	-0-	2612	2			N	-0-					21
02	5292 X	3905	-0-	-1387	-0-	3905	2			N	-0-					21
03	5425 X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2			N	-0-					21
04	4380 X	3932	-0-	-448	-0-	3932	2			N	-0-					21
05	4309 X	2765	-0-	-1544	-0-	2765	2			N	-0-					21
06	5220 X	135	-0-	-5085	-0-	135	2			N	-0-					21

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

01	11098 X	10851	-0-	-247	-0-	10851	2			N	-0-					22
02	10024 X	7946	-0-	-2078	-0-	7946	2			N	-0-					22
03	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					22
04	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11065	2	122	9	N	111					133
05	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	11371	2	143	9	N	130	198	1			65
06	11100 X	10987	-0-	-113	-0-	10987	2			N	-0-					65

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	15	1			Y	-0-					16
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					16
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			Y	-0-					16
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			Y	-0-					16
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-					16

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

01	12896	X	12768	-0-	-128	-0-	12768	2			N	-0-					25
02	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11696	2	173	9	N	157	137	1			45
03	12927	X	12060	-0-	-867	-0-	12060	2			N	-0-					45
04	12510	X	12287	-0-	-223	-0-	12287	2			N	-0-					45
05	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					45
06	12720	X	12584	-0-	-136	-0-	12584	2			N	-0-					45

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	516	1	2798	2	N	20					104
							22	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	396	1	1903	2	N	117	183	1			38
							129	9									
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	652	1	3063	2	N	-0-					38
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	633	1	2895	2	N	181	194	1			25
							199	9									
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	682	1	3184	2	N	-0-					25
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	660	1	3184	2	N	23					48
							25	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					212
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	400	1	816	2	N	37					249
							41	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	496	1	2090	2	N	3					252
							3	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	479	1	1561	2	N	24					276
							26	9									
05	1395	N	480	-0-	-915	-0-	480	1			N	-0-					276
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	444	1	2056	2	N	83					359
							91	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					111
02	4844	X	2355	-0-	-2489	-0-	2355	2			N	-0-					111
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					111
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	417	1	1586	2	N	83					226
							91	9									
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	408	1	652	2	N	76	173	1			129
							84	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	660	1	2932	2	N	177	176	1			130
							195	9									
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	637	1	2359	2	N	52					182
							57	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	527	1	2127	2	N	212					394
							233	9									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	647	1	2232	2	N	59	373	1			80
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1341	-0-	-1418	-0-	237 20	1 9	1084	2	Y	18					43
02	2492	X	741	-0-	-1751	-0-	245	1	496	2	Y	-0-					43
03	2759	X	341	-0-	-2418	-0-	341	1			Y	-0-					43
04	1290	X	388	-0-	-902	-0-	244	1	144	9	Y	131					174
05	1333	X	880	-0-	-453	-0-	285	1	595	2	Y	-0-					174
06	3000	N	4731	-0-	1731	1731	323 11	1 9	4397	2	Y	10					184

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					44
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10191	-0-	-783	-0-	10191	2			N	-0-					41
02	9912	X	9274	-0-	-638	-0-	9274	2			N	-0-					41
03	10850	X	8916	-0-	-1934	-0-	8916	2			N	-0-					41
04	10470	X	7363	-0-	-3107	-0-	7144	2	219	9	N	199	193	1			47
05	10726	X	4902	-0-	-5824	-0-	4902	2			N	-0-					47
06	9930	X	1741	-0-	-8189	-0-	1741	2			N	-0-					47

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					190
02	4256	X	344	-0-	-3912	-0-	344	2			N	-0-					190
03	3782	X	2181	-0-	-1601	-0-	2181	2			N	-0-					190
04	1800	X	228	-0-	-1572	-0-	228	2			N	-0-					190
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	552	2	25	9	N	23	190	1			23
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					23

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5866	-0-	-396	-0-	5822	2	44	9	N	40					134
02	5684	X	5534	-0-	-150	-0-	5512	2	22	9	N	20					154
03	6293	X	6118	-0-	-175	-0-	6048	2	70	9	N	64					218
04	6090	X	3954	-0-	-2136	-0-	3947	2	7	9	N	6	189	1			35
05	6262	X	6170	-0-	-92	-0-	6146	2	24	9	N	22					57
06	5940	X	4420	-0-	-1520	-0-	4394	2	26	9	N	24					81

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					21
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			Y	-0-					21
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			Y	-0-					21
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			Y	-0-					21
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					21
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	1			Y	-0-					21

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4468	-0-	-1949	-0-	4370	2	98	9	Y	89	179	1			12
02	5796	X	1083	-0-	-4713	-0-	1083	2			Y	-0-					12
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					12
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					12
05	4464	X	21	-0-	-4443	-0-	21	2			Y	-0-					12
06	4320	X	213	-0-	-4107	-0-	113	2	100	9	Y	91					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	392	-0-	-321	-0-	290 1 114 9		102	9	Y	93	200	1			38
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					38
03	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48 1				Y	-0-					38
04	1620	X	171	-0-	-1449	-0-	171 1				Y	-0-					38
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	490 1		3503	2	Y	-0-					38
06	3000	N	3928	-0-	928	928	626 1 114 9		3188	2	Y	104					142

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4986	-0-	1886	15168	226 1 9 9		4751	2	Y	8					53
02	19362	X	4194	-0-	-15168	-0-	231 1		3963	2	Y	-0-					53
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	341 1		7799	2	Y	-0-					53
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	244 1 190 9		4044	2	Y	173	178	1			48
05	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	286 1		7693	2	Y	-0-					48
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	322 1 57 9		9882	2	Y	52					100

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		300	-0-	300	300	300	1			Y	-0-					17
04	T. A.		388	-0-	388	688	142	1	246	9	Y	224	184	1			57
05	T. A.		189	-0-	189	877	44	1	145	9	Y	132	174	1			15
06	877 N		-0-	-0-	-877	-0-					Y	-0-					15

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	225	-0-	-3185	-0-	225	1			Y	-0-					29
02	1008	X	196	-0-	-812	-0-	196	1			Y	-0-					29
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	305	1	2522	2	Y	-0-					29
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	289	1	1468	2	Y	172	189	1			12
							189	9									
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	317	1	1426	2	Y	-0-					12
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	328	1	1782	2	Y	-0-					12

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3672	-0-	-513	-0-	282	1	3390	2	Y	-0-					63
02	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	221	1	3470	2	Y	-0-					63
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	326	1	5691	2	Y	-0-					63
04	4050	X	1267	-0-	-2783	-0-	298	1	969	2	Y	-0-					63
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	341	1	5079	2	Y	-0-					63
06	5820	X	5160	-0-	-660	-0-	330	1	4830	2	Y	-0-					63

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2519	-0-	-1759	-0-	279	1	2240	2	Y	-0-					15
02	3864	X	2550	-0-	-1314	-0-	219	1	2331	2	Y	-0-					15
03	4030	X	1378	-0-	-2652	-0-	322	1	1056	2	Y	-0-					15
04	3900	X	723	-0-	-3177	-0-	286	1	437	2	Y	-0-					15
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	341	1	3291	2	Y	-0-					15
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	330	1	2258	2	Y	50					65
							55	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1044	-0-	-227	-0-	224	1	820	2	Y	-0-					35
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	220	1	1147	2	Y	-0-					35
03	1364	X	1092	-0-	-272	-0-	236	1	665	2	Y	174	87	1			122
							191	9									
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	234	1	3695	2	Y	-0-					122
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	248	1	6246	2	Y	-0-					122
06	3000	N	5254	-0-	2254	2254	240	1	5014	2	Y	-0-					122

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	220	1	3490	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3029	-0-	-499	-0-	192	1	2837	2	Y	-0-					-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	237	1	4356	2	Y	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	236	1	4223	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	248	1	3384	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2459	-0-	-991	-0-	240	1	2219	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	180	1	3128	2	Y	-0-					104
02	3864	X	2663	-0-	-1201	-0-	231	1	2432	2	Y	-0-					104
03	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	333	1	3529	2	Y	-0-					104
04	4140	X	3527	-0-	-613	-0-	301	1	3226	2	Y	-0-					104
05	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	328	1	3332	2	Y	-0-					104
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	189	1	3182	2	Y	-0-					104

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	183	-0-	183	183	183	1			Y	-0-					23

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	217	1	3786	2	N	11					33
							12	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	238	1	3096	2	N	-0-					33
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	334	1	4462	2	N	-0-					33
04	3900	X	3372	-0-	-528	-0-	302	1	3070	2	N	-0-					33
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	332	1	4394	2	N	-0-					33
06	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	196	1	3901	2	N	-0-					33

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	164	1	6237	2	Y	-0-					20
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	203	1	4284	2	Y	-0-					20
03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	305	1	5954	2	Y	-0-					20
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	247	1	4325	2	Y	-0-					20
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	317	1	6719	2	Y	-0-					20
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	249	1	5830	2	Y	-0-					20

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					42
03	14B2	EXT	263	-0-	263	366	263	2			Y	-0-					42
04	14B2	EXT	207	-0-	207	573	207	2			Y	-0-					42
05	14B2	EXT	1115	-0-	1115	1688	1115	2			Y	-0-					42
06	3000	N	3990	-0-	990	2678	251	1	3739	2	Y	-0-					42

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

01	5270	X	1272	-0-	-3998	-0-	295	1	973	2	N	4					28
							4	9									
02	4760	X	1409	-0-	-3351	-0-	226	1	1183	2	N	-0-					28
03	4433	X	1131	-0-	-3302	-0-	326	1	805	2	N	-0-					28
04	4200	X	310	-0-	-3890	-0-	310	1			N	-0-					28
05	3875	X	320	-0-	-3555	-0-	320	1			N	-0-					28
06	1500	X	42	-0-	-1458	-0-	42	1			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

01	217	X	202	-0-	-15	-0-	202	1			Y	-0-					50
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	162	1	831	2	Y	-0-					50
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	223	1	3243	2	Y	-0-					50
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	198	1	1806	2	Y	7					57
							8	9									
05	1085	X	897	-0-	-188	-0-	226	1	671	2	Y	-0-					57
06	720	X	706	-0-	-14	-0-	205	1	501	2	Y	-0-					57

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

01	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	225	1	2976	2	Y	15					27
							17	9									
02	3052	X	2960	-0-	-92	-0-	169	1	2791	2	Y	-0-					27
03	3379	X	2550	-0-	-829	-0-	213	1	2337	2	Y	-0-					27
04	3270	X	2489	-0-	-781	-0-	177	1	2312	2	Y	-0-					27
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	203	1	3699	2	Y	-0-					27
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	211	1	3012	2	Y	18					45
							20	9									

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

01	4495	X	139	-0-	-4356	-0-	139	1			N	-0-					28
02	3612	X	8	-0-	-3604	-0-	8	1			N	-0-					28
03	2046	X	432	-0-	-1614	-0-	369	1	63	9	N	57	85	1			-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	479	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	587	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	650	1	4892	2	N	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

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-

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

01	3100	N	2415	-0-	-685	632	424	1	1991	2	Y	-0-					39
02	993	X	361	-0-	-632	-0-	361	1			Y	-0-					39
03	868	X	496	-0-	-372	-0-	496	1			Y	-0-					39
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	457	1	2953	2	Y	-0-					39
05	868	X	707	-0-	-161	-0-	486	1	221	2	Y	-0-					39
06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	480	1	1396	2	Y	-0-					39

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

01	4185	X	3294	-0-	-891	-0-	3294	2			Y	-0-					22
02	3780	X	828	-0-	-2952	-0-	828	2			Y	-0-					22
03	4185	X	2763	-0-	-1422	-0-	2763	2			Y	-0-					22
04	3540	X	2663	-0-	-877	-0-	2663	2			Y	-0-					22
05	3503	X	1900	-0-	-1603	-0-	1900	2			Y	-0-					22
06	2100	X	1601	-0-	-499	-0-	1601	2			Y	-0-					22

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

01	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					67
02	2856	X	1610	-0-	-1246	-0-	1610	2			N	-0-					67
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					67
04	2910	X	1928	-0-	-982	-0-	1928	2			N	-0-					67
05	3007	X	1725	-0-	-1282	-0-	1725	2			N	-0-					67
06	2910	X	2411	-0-	-499	-0-	2411	2			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

01	341	N	306	-0-	-35	-0-	238	1	68	9	Y	62					184
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	193	1	41	9	Y	37	178	1			43
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					43
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					43
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	317	1	200	9	Y	182	195	1			30
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	1			Y	-0-					30

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

01	3286	X	1991	-0-	-1295	-0-	1980	2	11	9	N	10					98
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-	76	1			22
03	3379	X	2034	-0-	-1345	-0-	2034	2			N	-0-					22
04	3270	X	1389	-0-	-1881	-0-	1389	2			N	-0-					22
05	2759	X	1380	-0-	-1379	-0-	1380	2			N	-0-					22
06	1980	X	1238	-0-	-742	-0-	1238	2			N	-0-					22

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

01	3472	X	595	-0-	-2877	-0-	595	2			N	-0-					86
02	3136	X	2360	-0-	-776	-0-	2360	2			N	-0-	76	1			10
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					10
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					10
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					10
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					10

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

01	6324	X	6122	-0-	-202	-0-	6122	2			N	-0-					16
02	5712	X	5249	-0-	-463	-0-	5249	2			N	-0-					16
03	6231	X	5870	-0-	-361	-0-	5858	2	12	9	N	11					27
04	6030	X	5599	-0-	-431	-0-	5590	2	9	9	N	8					35
05	6107	X	5606	-0-	-501	-0-	5606	2			N	-0-					35
06	5910	X	5496	-0-	-414	-0-	5496	2			N	-0-					35

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	307	1	1583	2	N	-0-					82
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	222	1	725	2	N	-0-					82
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					82
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	313	1	2301	2	N	8					90
							9	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	320	1	1839	2	N	-0-					90
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	330	1	1463	2	N	152	193	1			49
							167	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	309	1	19	9	N	17					67
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	269	1	505	2	N	135	182	1			20
							149	9									
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	329	1	1303	2	N	-0-					20
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	314	1	2891	2	N	13					33
							14	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	322	1	2991	2	N	174	180	1			27
							191	9									
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	330	1	2215	2	N	-0-					27

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					81
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					81
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					81
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					81
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					81

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	700	1	1890	2	Y	24					84
							26	9									
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	583	1	1298	2	Y	20					104
							22	9									
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	713	1	2352	2	Y	12					116
							13	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	690	1	1898	2	Y	32					148
							35	9									
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	664	1	2037	2	Y	24					172
							26	9									
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	690	1	2202	2	Y	29					201
							32	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1807	-0-	-208	-0-	1807	2			N	-0-					19
02	1820	X	264	-0-	-1556	-0-	264	2			N	-0-					19
03	2015	X	311	-0-	-1704	-0-	311	2			N	-0-					19
04	1950	X	1253	-0-	-697	-0-	1253	2			N	-0-					19
05	2015	X	527	-0-	-1488	-0-	527	2			N	-0-					19
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3335	-0-	235	235	899	1	2436	2	N	-0-					35
02	3753	X	3518	-0-	-235	-0-	812	1	2706	2	N	-0-					35
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	899	1	2797	2	N	-0-					35
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	870	1	2851	2	N	-0-					35
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	899	1	2674	2	N	-0-					35
06	1890	X	870	-0-	-1020	-0-	870	1			N	-0-					35

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1894	-0-	-42	-0-	217	1	1636	2	Y	37					121
							41	9									
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	174	1	1025	2	Y	-0-					121
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	208	1	3414	2	Y	93	179	1			35
							102	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	188	1	2965	2	Y	12					47
							13	9									
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	219	1	3281	2	Y	-0-					47
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	205	1	3130	2	Y	12					59
							13	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	612	-0-	-752	-0-	612	1			Y	-0-					23
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	518	1	370	2	Y	-0-					23
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	338	1	574	2	Y	-0-					23
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	317	1	407	2	Y	-0-					23
05	992	N	334	-0-	-658	-0-	305	1	29	2	Y	-0-					23
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	166	1	87	2	Y	-0-					23

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	544	-0-	-2153	-0-	544	1			Y	-0-					81
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	540	1	2391	2	Y	-0-					81
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	605	1	3210	2	Y	-0-					81
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	654	1	1973	2	Y	-0-					81
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	624	1	2993	2	Y	-0-					81
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	656	1	4548	2	Y	-0-					81

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					17
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					17
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					17
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					17

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	533	-0-	-6380	-0-	533	1			Y	-0-					49
02	5964	X	231	-0-	-5733	-0-	231	1			Y	-0-					49
03	4681	X	341	-0-	-4340	-0-	341	1			Y	-0-					49
04	510	X	323	-0-	-187	-0-	323	1			Y	-0-					49
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	1			Y	-0-					49
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					49

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			Y	-0-					16
02	6440	X	5718	-0-	-722	-0-	5718	2			Y	-0-					16
03	7130	X	2787	-0-	-4343	-0-	264	1	2523	2	Y	-0-					16
04	6900	X	2855	-0-	-4045	-0-	178	1	2677	2	Y	-0-					16
05	7130	X	3573	-0-	-3557	-0-	298	1	3275	2	Y	-0-					16
06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	166	1	6972	2	Y	150	156	1			10
							165	9									

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			Y	-0-					25
02	5740	X	4494	-0-	-1246	-0-	4494	2			Y	-0-					25
03	6355	X	4216	-0-	-2139	-0-	4216	2			Y	-0-					25
04	6150	X	4455	-0-	-1695	-0-	4455	2			Y	-0-					25
05	6355	X	5106	-0-	-1249	-0-	5106	2			Y	-0-					25
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					25

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 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-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 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-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

01	4185 X	800	-0-	-3385	-0-	532	1	268	2	Y	-0-					123
02	2968 X	504	-0-	-2464	-0-	469	1	35	2	Y	-0-					123
03	3286 X	3285	-0-	-1	-0-	667	1	2598	2	Y	18					141
						20	9									
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	639	1	4103	2	Y	-0-					141
05	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	659	1	3755	2	Y	-0-					141
06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	648	1	4546	2	Y	-0-					141

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

JOSHUA BARNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295991 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7000 - 12404

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-

SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1364	-0-	-651	-0-	387	1	977	2	N	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	946	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	1161	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1204	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1161	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1161	1	2815	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	310	-0-	310	310	86	1	224	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					115
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					115
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					115
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					115
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					115
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					115

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			Y	-0-					26
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	703	2			Y	-0-					26
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					26
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					26
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	1	1	714	2	Y	-0-					26
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	1	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2504	N	1452	-0-	-1052	-0-	1452	2			Y	-0-					3
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					3
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					3
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					3
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					3
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	1	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					32
02	476	N	245	-0-	-231	-0-	245	2			N	-0-					32
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					36
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					36
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					36
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					36

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2090	2	14	9	N	13					136
02	1932	N	1579	-0-	-353	-0-	1579	2			N	-0-					136
03	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	64	1	1881	2	N	-0-					136
04	2040	N	1579	-0-	-461	-0-	1579	2			N	-0-					136
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1570	2	17	9	N	15					151
06	1890	N	1513	-0-	-377	-0-	1513	2			N	-0-					151

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	N	-0-					7
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					7
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					7
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					7
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					7
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	185	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					16
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					16
03	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					16
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					16
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					16
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					16

KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

01	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3155	-0-	-37	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3351	-0-	-9	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

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

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			85
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1	1	8			85
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			85
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8			85
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	721	2	1	9	N	1	1	8			85
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

01	6634	X	6290	-0-	-344	-0-	6281	2	9	9	N	8	8	8			47
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6384	2	9	9	N	8	8	8			47
03	6634	X	6166	-0-	-468	-0-	6157	2	9	9	N	8	8	8			47
04	6240	X	5942	-0-	-298	-0-	5933	2	9	9	N	8	8	8			47
05	6634	X	5978	-0-	-656	-0-	5969	2	9	9	N	8	8	8			47
06	6420	X	6222	-0-	-198	-0-	6213	2	9	9	N	8	8	8			47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

01	2945	X	2112	-0-	-833	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			97
02	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	2019	2	2	9	N	2	2	8			97
03	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2575	2	2	9	N	2	2	8			97
04	2370	X	2232	-0-	-138	-0-	2230	2	2	9	N	2	2	8			97
05	2449	X	215	-0-	-2234	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			97
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	2	2	8			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2782	-0-	-39	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2611	-0-	-89	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	328	-0-	-385	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
02	588	N	365	-0-	-223	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	22	1	437	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	13	1	306	2	N	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	14	1	331	2	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	N	-0-					-0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4407	-0-	-398	-0-	4407	2			N	-0-					10
02	4284	X	3813	-0-	-471	-0-	3813	2			N	-0-					10
03	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	2			N	-0-					10
04	4410	X	4211	-0-	-199	-0-	4211	2			N	-0-					10
05	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	2			N	-0-					10
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1479	-0-	-1683	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1780	-0-	-1020	-0-	89	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	153	1	2755	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	126	1	2564	2	N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	154	1	2626	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

01	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	5061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	5095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5456	X	5371	-0-	-85	-0-	5370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5370	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

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-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023 - WELL PLUGGED 05/11/23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 840303
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023 - WELL PLUGGED 05/19/23

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

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-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

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-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4495	-0-	-65	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4558	-0-	-154	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4452	-0-	-108	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	728	N	131	-0-	-597	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2735	-0-	-241	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1941	-0-	-699	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	1785	-0-	-1005	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4952	-0-	-628	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4696	-0-	-568	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5036	-0-	-792	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4526	-0-	-1114	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4715	-0-	-325	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	2546	2			N	-0-					20
02	2828	X	2730	-0-	-98	-0-	2455	2	275	9	N	250	191	1			79
03	3131	X	2370	-0-	-761	-0-	2370	2			N	-0-					79
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					79
05	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					79
06	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	2			N	-0-					79

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4049	-0-	-263	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3572	-0-	-1048	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4322	-0-	-173	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4209	-0-	-141	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2424	-0-	-152	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3	-0-	-3841	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	3	-0-	-1957	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4055	-0-	955	1959	4055	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2054	-0-	-746	1213	2054	2			N	-0-					-0-
03	2083	X	870	-0-	-1213	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	167	-0-	-1663	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1607	-0-	-284	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1757	-0-	-73	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3136	-0-	-280	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1266	-0-	-330	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	342	-0-	-1053	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3080	-0-	-826	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

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-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

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-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

01	2852	X	648	-0-	-2204	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1691	-0-	-885	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	440	-0-	-2195	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

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-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

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-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

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-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

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-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4290	-0-	-1020	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4887	-0-	-600	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

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-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

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-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

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-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

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-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

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-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

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-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

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-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

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-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3273	-0-	273	273	3273	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

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-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

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-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

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-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

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-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

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-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

01	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2796	-0-	-60	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

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-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

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-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
05	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

01	10943	X	10731	-0-	-212	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9338	-0-	-546	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10177	-0-	-766	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9523	-0-	-947	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10112	-0-	-645	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9697	-0-	-683	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

01	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3046	-0-	-464	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

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-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

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-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

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-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3638	-0-	838	838	3638	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6536	-0-	3436	4274	6536	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6129	-0-	3129	7403	6129	2			N	-0-					-0-
05	12078	X	4675	-0-	-7403	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

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-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

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-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

01	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3775	-0-	-341	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4074	-0-	-390	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3888	-0-	-312	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

01	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
02	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
03	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
04	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
05	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
06	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2962	-0-	-622	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1494	-0-	-2286	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	444	-0-	-3152	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					13
02	1288	N	1063	-0-	-225	-0-	1063	2			N	-0-					13
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					13
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					13
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					13
06	1740	N	516	-0-	-1224	-0-	516	2			N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	2709	2			N	-0-					5
02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	2656	2			N	-0-					5
03	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	2			N	-0-					5
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					5
05	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2882	2			N	-0-					5
06	2850	X	1029	-0-	-1821	-0-	1029	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2690	-0-	-1202	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2573	-0-	-1736	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4161	-0-	-9	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1273	-0-	-1424	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1752	-0-	-768	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1520	-0-	-1270	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1616	-0-	-1084	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

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-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

01	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1231	-0-	-57	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

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-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

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-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

01	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3540	-0-	-44	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3452	-0-	-358	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3346	-0-	-434	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3534	-0-	-546	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

01	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

01	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2005	-0-	-320	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

01	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2754	-0-	-326	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

01	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2188	-0-	-164	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2250	-0-	-240	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2715	-0-	-841	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2836	-0-	-584	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2492	-0-	-1042	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2072	-0-	-336	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1961	-0-	-1015	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2239	-0-	-449	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					111
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	1505	2			N	-0-					111
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					111
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					111
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					111
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1556	2			N	-0-					111

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1668	-0-	-626	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1359	-0-	-861	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1140	-0-	-1154	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1076	-0-	-544	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3275	-0-	-383	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3150	-0-	-182	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2493	-0-	-1196	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3096	-0-	-294	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2139	-0-	-241	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3592	-0-	-4	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1572	-0-	-2210	-0-	1572	2			N	-0-					10
02	2296	X	1443	-0-	-853	-0-	1443	2			N	-0-					10
03	2852	X	1634	-0-	-1218	-0-	1634	2			N	-0-					10
04	2760	X	7	-0-	-2753	-0-	7	2			N	-0-					10
05	2852	X	5	-0-	-2847	-0-	5	2			N	-0-					10
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					10

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					8
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					8
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					8
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	960	N	500	-0-	-460	-0-	500	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3787	-0-	-2041	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4956	-0-	-420	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5192	-0-	-298	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	2466	2			N	-0-					12
02	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	2427	2			N	-0-					12
03	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2334	2			N	-0-					12
04	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404	2			N	-0-					12
05	2759	X	2035	-0-	-724	-0-	2035	2			N	-0-					12
06	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	2115	2			N	-0-					12

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5692	-0-	-888	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6420	-0-	-210	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6380	-0-	-471	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5900	-0-	-580	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5016	-0-	-130	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4205	-0-	-443	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4292	-0-	-688	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4387	-0-	-759	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4246	-0-	-674	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

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-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

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-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

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-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

01	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4621	-0-	-279	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4909	-0-	-516	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3737	-0-	-1513	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	2219	-0-	-1681	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4866	-0-	-534	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

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-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

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-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

01	5301	X	3414	-0-	-1887	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4097	-0-	-691	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4633	-0-	-467	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					7
02	1652	N	221	-0-	-1431	-0-	221	2			N	-0-					7
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					7
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					7
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					7
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					7

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					4
02	3500	X	3	-0-	-3497	-0-	3	2			N	-0-					4
03	2573	X	1949	-0-	-624	-0-	1949	2			N	-0-					4
04	2490	X	1789	-0-	-701	-0-	1789	2			N	-0-					4
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					4
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1650	-0-	-613	-0-	1650	2			N	-0-					3
02	2044	X	1298	-0-	-746	-0-	1298	2			N	-0-					3
03	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					3
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					3
05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1025	2			N	-0-					3
06	2100	N	1893	-0-	-207	-0-	1893	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
05	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

01	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2403	-0-	-1441	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

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-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

01	3224	X	2405	-0-	-819	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2645	-0-	-43	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

01	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4081	-0-	-724	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

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-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

01	8525	X	5330	-0-	-3195	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6437	-0-	-1263	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6932	-0-	-1407	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6818	-0-	-82	-0-	6818	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

01	5177	X	5165	-0-	-12	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4375	-0-	-301	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4296	-0-	-774	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5097	-0-	-142	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

01	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

01	6851	X	6041	-0-	-810	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4996	-0-	-772	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5422	-0-	-778	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5367	-0-	-633	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5415	-0-	-785	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					4
02	2688	X	2129	-0-	-559	-0-	2129	2			N	-0-					4
03	2976	X	2283	-0-	-693	-0-	2283	2			N	-0-					4
04	3210	X	3086	-0-	-124	-0-	3086	2			N	-0-					4
05	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	3045	2			N	-0-					4
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2365	-0-	-855	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3042	-0-	-498	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1954	-0-	-1704	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3959	-0-	-269	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4797	-0-	-39	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3767	-0-	-973	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

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-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

01	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3068	-0-	-68	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 12920

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

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-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

01	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			N	-0-					-0-
02	2755	N	2720	-0-	-35	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2698	-0-	-340	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4498	-0-	-66	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4606	-0-	-584	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4576	-0-	-787	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4088	-0-	-1102	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3655	-0-	-545	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	547	-0-	-1945	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2281	-0-	-974	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	484	-0-	-2306	-0-	484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	822	-0-	-1131	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3700	-0-	-556	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3506	-0-	-994	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1441	-0-	-2969	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2797	-0-	-1109	-0-	2746	2	51	9	Y	46	47	1			8
02	3360	X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	2			Y	-0-					8
03	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	2351	2			Y	-0-					8
04	3600	X	2701	-0-	-899	-0-	2649	2	52	9	Y	47	43	1			12
05	3534	X	2595	-0-	-939	-0-	2595	2			Y	-0-					12
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4084	-0-	-896	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4692	-0-	-454	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4552	-0-	-548	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

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-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

01	5332	X	4623	-0-	-709	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3398	-0-	-1166	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4833	-0-	-34	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4306	-0-	-561	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

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-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

01	4619	X	4001	-0-	-618	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4111	-0-	-449	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

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-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

01	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3383	-0-	-369	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3311	-0-	-559	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

01	2914	X	206	-0-	-2708	-0-	206	2			N	-0-					20
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
04	210	X	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					20
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					20
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					20

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

01	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2069	-0-	-871	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

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-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5737	-0-	-525	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5187	-0-	-469	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5178	-0-	-612	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5811	-0-	-172	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
06	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3596	-0-	-651	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3268	-0-	-568	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3388	-0-	-92	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	681	-0-	-1365	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	590	-0-	-1890	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	68	2868	2			N	-0-					-0-
03	2721	N	2653	-0-	-68	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1150	-0-	-418	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	456	-0-	-815	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	957	-0-	-663	-0-	957	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2871	-0-	-349	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3147	-0-	-303	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2317	-0-	-473	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2425	-0-	-275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2300	-0-	-521	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4529	-0-	-427	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4729	-0-	-341	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3160	-0-	-498	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2305	-0-	-1291	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2946	-0-	-650	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2528	-0-	-892	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

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-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

01	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

01	5704	X	4889	-0-	-815	-0-	4863	2	26	9	Y	24					28
02	5152	X	4216	-0-	-936	-0-	4216	2			Y	-0-	24	1			4
03	5518	X	5455	-0-	-63	-0-	5455	2			Y	-0-					4
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					4
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					4
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					4

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

01	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4672	-0-	-88	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	5166	-0-	-11	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

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-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	218	-0-	-1456	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	8	-0-	-1552	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	5	-0-	-1576	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5568	2	50	9	Y	45					53
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-	45	1			8
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					8
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			Y	-0-					8
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			Y	-0-					8
06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					8

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	8	-0-	-4053	-0-	8	2			N	-0-					134
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					134
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					134
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					134
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					134
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					134

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2808	-0-	-1098	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2939	-0-	-589	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

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-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

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-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

01	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5201	-0-	-259	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5827	-0-	-156	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5493	-0-	-297	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5545	-0-	-438	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5183	-0-	-607	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

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-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5180	-0-	-336	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5928	-0-	-55	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5646	-0-	-264	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5972	-0-	-135	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5579	-0-	-331	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

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-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

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-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

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-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1355	-0-	-493	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1576	-0-	-408	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3814	-0-	-22	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5852	-0-	-7	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4666	-0-	-464	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5356	-0-	-503	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5227	-0-	-443	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4635	-0-	-375	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4611	-0-	-566	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4032	-0-	-978	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4227	-0-	-841	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5319	-0-	-291	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5937	-0-	-3	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2073	-0-	-1035	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2099	-0-	-1681	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2270	-0-	-1510	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2803	-0-	-753	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3045	-0-	-287	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3070	-0-	-500	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4697	-0-	-175	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5384	-0-	-41	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5173	-0-	-77	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5405	-0-	-20	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5043	-0-	-177	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4595	-0-	-53	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4876	-0-	-104	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4361	-0-	-469	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	144	-0-	-3700	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	192	-0-	-3280	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	279	-0-	-2263	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	241	-0-	-1919	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	72	-0-	-1416	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1853	-0-	-863	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3829	-0-	-287	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3704	-0-	-406	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4705	-0-	-643	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4746	-0-	-1175	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5383	-0-	-347	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1853	-0-	-1278	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1847	-0-	-477	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	544	-0-	-2066	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1883	-0-	-814	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2712	-0-	-18	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	431	-0-	-220	-0-	408	2	23	9	Y	21	23	1			4
02	588	N	313	-0-	-275	-0-	313	2			Y	-0-					4
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					4
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	624	2	29	9	Y	26	23	1			7
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					7
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					7

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4201	-0-	-759	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4120	-0-	-560	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4513	-0-	-633	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4679	-0-	-301	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2275	-0-	-1538	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2271	-0-	-1117	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2505	-0-	-127	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	1778	-0-	-981	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2956	-0-	-144	6660	2956	2			Y	-0-					14
02	7275	X	615	-0-	-6660	-0-	615	2			Y	-0-					14
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					14
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	268	2	9	9	Y	8	17	1			5
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2811	-0-	-99	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2591	-0-	-289	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

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-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

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-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4029	-0-	-1487	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	3798	-0-	-2309	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4777	-0-	-1133	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	2484	-0-	-3276	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

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-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

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-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3612	-0-	-1627	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2348	-0-	-2188	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2276	-0-	-2746	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3457	-0-	-1403	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4083	-0-	-453	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3068	-0-	-1432	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2135	-0-	-553	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2695	-0-	-185	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2588	-0-	-78	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2408	-0-	-172	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3051	-0-	-253	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2780	-0-	-490	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

01	5487	X	4359	-0-	-1128	-0-	4359	2			Y	-0-					24
02	4956	X	3858	-0-	-1098	-0-	3858	2			Y	-0-					24
03	5394	X	4864	-0-	-530	-0-	4864	2			Y	-0-					24
04	5100	X	4490	-0-	-610	-0-	4490	2			Y	-0-					24
05	5084	X	4591	-0-	-493	-0-	4591	2			Y	-0-					24
06	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	4371	2			Y	-0-					24

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

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-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2558	-0-	-1942	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4005	-0-	-495	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

01	3689	X	2994	-0-	-695	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1800	-0-	-1504	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2194	-0-	-716	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2012	-0-	-995	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

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-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

01	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	585	-0-	-563	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	522	-0-	-498	-0-	522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3390	-0-	-547	-0-	3390	2			N	-0-					17
02	3556	X	3014	-0-	-542	-0-	3014	2			N	-0-					17
03	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	3259	2			N	-0-					17
04	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					17
05	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	3492	2			N	-0-					17
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					17

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	1085	-0-	-6107	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4709	-0-	-2359	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6052	-0-	-1140	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5750	-0-	-1210	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7148	-0-	-20	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7775	-0-	-254	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7616	-0-	-154	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7759	-0-	-270	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7103	-0-	-667	-0-	7103	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1371	-0-	-2287	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1823	-0-	-1117	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1557	-0-	-334	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	329	-0-	-991	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
04	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4236	-0-	-624	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	174	-0-	-2461	-0-	174	2			N	-0-					16
02	1568	X	144	-0-	-1424	-0-	144	2			N	-0-					16
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					16
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					16
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					16
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					16

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 06/21/2024 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2482	-0-	-402	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

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-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

01	5549	X	4651	-0-	-898	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3767	-0-	-1245	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3926	-0-	-1623	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3659	-0-	-901	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3591	-0-	-1059	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3868	-0-	-632	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2219	-0-	-721	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3332	-0-	-748	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2716	-0-	-1500	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1398	-0-	-2232	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

01	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2989	-0-	-287	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2928	-0-	-492	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2371	-0-	-1049	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

01	6789	X	4958	-0-	-1831	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4006	-0-	-1510	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4771	-0-	-561	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4511	-0-	-619	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4666	-0-	-418	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4490	-0-	-310	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

01	5425	X	4748	-0-	-677	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4570	-0-	-162	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4631	-0-	-422	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4537	-0-	-383	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3903	-0-	-213	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3912	-0-	-498	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4170	-0-	-201	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

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-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

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-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

01	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3289	-0-	-547	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2009	-0-	-1501	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1822	-0-	-1058	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3606	-0-	-1447	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2893	-0-	-1997	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

01	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3696	-0-	-896	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	487	-0-	-4597	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1881	-0-	-3039	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1013	-0-	-3451	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2935	-0-	-1025	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

01	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5128	-0-	-2	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

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-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

01	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4147	-0-	-25	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4378	-0-	-210	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4365	-0-	-75	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4094	-0-	-346	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

01	6913	X	6450	-0-	-463	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5676	-0-	-568	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6232	-0-	-681	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5827	-0-	-413	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5690	-0-	-758	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5426	-0-	-814	-0-	5426	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

01	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	910	-0-	-1386	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	881	-0-	-1661	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

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-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					11
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					11
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					11
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					11
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					11
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2375	-0-	-453	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					24
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					24
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					24
04	1560	X	5	-0-	-1555	-0-	5	2			N	-0-					24
05	1612	X	5	-0-	-1607	-0-	5	2			N	-0-					24
06	1560	X	278	-0-	-1282	-0-	278	2			N	-0-					24

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3605	-0-	-651	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4404	-0-	-66	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3121	-0-	-816	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2740	-0-	-1320	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3707	-0-	-643	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3067	-0-	-893	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3638	-0-	-1198	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	1892	-0-	-2504	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2806	-0-	-2402	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2101	-0-	-2939	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6731	-0-	-1267	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7061	-0-	-919	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7912	-0-	-1481	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7934	-0-	-1156	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8845	-0-	-548	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5063	-0-	-1199	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4561	-0-	-815	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4708	-0-	-1182	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4944	-0-	-366	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4732	-0-	-755	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4248	-0-	-1797	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4660	-0-	-744	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4116	-0-	-1650	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3918	-0-	-1662	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2737	-0-	-1541	-0-	2737	2			N	-0-					11
02	3864	X	1311	-0-	-2553	-0-	1311	2			N	-0-					11
03	4092	X	2074	-0-	-2018	-0-	2074	2			N	-0-					11
04	2820	X	1613	-0-	-1207	-0-	1613	2			N	-0-					11
05	2728	X	1169	-0-	-1559	-0-	1169	2			N	-0-					11
06	2640	X	751	-0-	-1889	-0-	751	2			N	-0-					11

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4932	-0-	-1038	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4974	-0-	-1443	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4624	-0-	-1586	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5019	-0-	-406	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4342	-0-	-446	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4439	-0-	-738	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4378	-0-	-632	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4301	-0-	-721	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4094	-0-	-766	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6161	-0-	-2085	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5557	-0-	-1891	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5758	-0-	-1744	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5251	-0-	-719	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5882	-0-	2782	2782	5882	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5973	-0-	2973	5755	5973	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2078	-0-	-1487	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2179	-0-	-1041	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2894	-0-	-950	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2613	-0-	-1169	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2504	-0-	-1156	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3354	-0-	-622	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3407	-0-	-995	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2869	-0-	-1301	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3312	-0-	-749	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3288	-0-	-552	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2807	-0-	7	7	2807	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3146	-0-	46	53	3146	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3021	-0-	21	74	2948	2	73	9	N	66	61	1			5
05	3100	N	3058	-0-	-42	32	3058	2			N	-0-					5
06	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	2938	2			N	-0-					5

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5314	-0-	-669	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4352	-0-	-828	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4971	-0-	-547	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4671	-0-	-579	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4957	-0-	-406	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4693	-0-	-437	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4226	-0-	-334	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3076	-0-	-340	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3238	-0-	-362	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6525	-0-	-375	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7399	-0-	-103	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7063	-0-	-197	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7176	-0-	-326	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6275	-0-	-985	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6876	-0-	-40	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7625	-0-	-1	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6868	-0-	-542	-0-	6868	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7192	-0-	-310	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6085	-0-	-691	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6938	-0-	-409	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6821	-0-	-139	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6862	-0-	-330	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6720	-0-	-240	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3022	-0-	-1504	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2480	-0-	-1608	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1975	-0-	-2613	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4200	-0-	-240	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2492	-0-	-2096	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4677	-0-	-475	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5158	-0-	-512	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5462	-0-	-397	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2102	-0-	-26	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3379	-0-	379	379	3379	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3169	-0-	69	448	3169	2			N	-0-					-0-
06	2345	N	1897	-0-	-448	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	4688	-0-	-4271	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5403	-0-	-2689	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	254	-0-	-242	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

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-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

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-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

01	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2487	-0-	-1181	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4111	-0-	-229	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

01	2387	N	411	-0-	-1976	-0-	411	2			N	-0-					17
02	2156	N	85	-0-	-2071	-0-	85	2			N	-0-					17
03	2573	N	1284	-0-	-1289	-0-	1284	2			N	-0-					17
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					17
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					17
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					17

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-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-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

01	6510	X	1501	-0-	-5009	-0-	1501	2			Y	-0-					14
02	5880	X	1551	-0-	-4329	-0-	1377	2	174	9	Y	158	147	1			25
03	6169	X	716	-0-	-5453	-0-	716	2			Y	-0-					25
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					25
05	3379	X	1483	-0-	-1896	-0-	1483	2			Y	-0-					25
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					25

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

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-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

01	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3295	-0-	-9	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2322	-0-	-1218	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2841	-0-	-1583	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2161	-0-	-2737	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4159	-0-	-581	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	131	-0-	-4767	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3376	-0-	-1364	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2394	-0-	-322	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	1835	-0-	-9813	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	585	-0-	-2360	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2188	-0-	-472	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	570	X	32	-0-	-538	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	519	-0-	-1899	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2613	-0-	-215	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	969	-0-	-2162	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	308	-0-	-2722	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5131	-0-	-635	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5475	-0-	-291	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5145	-0-	-621	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12061	-0-	-742	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11013	-0-	-383	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12505	-0-	-112	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11710	-0-	-380	-0-	11710	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

01	4557	X	3995	-0-	-562	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3302	-0-	-562	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3878	-0-	-42	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

01	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4393	-0-	-115	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4662	-0-	-258	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

01	4309	X	3656	-0-	-653	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2421	-0-	-1023	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2837	-0-	-1162	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2942	-0-	-928	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3234	-0-	-765	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1931	-0-	-1609	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3629	-0-	-211	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2494	-0-	-1346	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

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-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

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-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

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-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

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-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3739	-0-	-581	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

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-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

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-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

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-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

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-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

01	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4726	-0-	-134	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

01	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4150	-0-	-246	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4373	-0-	-339	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4086	-0-	-474	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1724	-0-	-38	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2146	-0-	-737	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1803	-0-	-987	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1999	-0-	-341	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4101	X	4043	-0-	-58	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3703	-0-	-105	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					4
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					4
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					4
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					4
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					4
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

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-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

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-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

01	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2964	-0-	-732	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3609	-0-	-351	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

01	4371	X	201	-0-	-4170	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	80	-0-	-3868	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4631	-0-	-1352	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2909	-0-	-904	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2140	-0-	-1304	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3099	-0-	-471	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3047	-0-	-642	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	2	2			N	-0-					26
02	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					26
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	24	1			2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	1003	2			N	-0-					15
02	1176	N	188	-0-	-988	-0-	188	2			N	-0-					15
03	1302	N	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-					15
04	960	N	841	-0-	-119	-0-	740	2	101	9	N	92	99	1			8
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					8
06	930	N	325	-0-	-605	-0-	325	2			N	-0-					8

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3304	-0-	-356	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
02	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
03	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
04	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
05	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
06	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					63
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3814	2	30	9	N	27					90
03	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	3566	2			N	-0-					90
04	3660	X	3192	-0-	-468	-0-	3192	2			N	-0-					90
05	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	3414	2			N	-0-					90
06	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3885	-0-	-393	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3541	-0-	-323	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2805	-0-	-1215	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	997	-0-	-3091	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	343	-0-	-4183	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2324	-0-	-776	5693	2285	2	39	9	Y	35	35	1			6
02	2800	N	1977	-0-	-823	4870	1977	2			Y	-0-					6
03	3100	N	2154	-0-	-946	3924	2154	2			Y	-0-					6
04	3000	N	2146	-0-	-854	3070	2104	2	42	9	Y	38	34	1			10
05	3100	N	2131	-0-	-969	2101	2131	2			Y	-0-					10
06	3000	N	1960	-0-	-1040	1061	1960	2			Y	-0-					10

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4032	-0-	-1548	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4488	-0-	-76	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4427	-0-	-626	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	1274	-0-	-3526	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	14	-0-	-3303	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	281	-0-	-2929	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	932	-0-	-868	-0-	932	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

01	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2390	-0-	-802	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2662	-0-	-728	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2118	-0-	-1272	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					5
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					5
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					5
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					5
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					5
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					5

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

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-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4112	-0-	-4	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3035	-0-	-1525	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

01	3100	N	3646	-0-	546	2153	3646	2			N	-0-					-0-
02	4190	X	2037	-0-	-2153	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

01	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4097	-0-	-215	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4250	-0-	-250	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1553	-0-	-2291	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1135	-0-	-2309	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	1179	-0-	-2572	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1047	-0-	-2373	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	922	-0-	-1558	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	326	-0-	-1174	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

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-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

01	3255	X	2479	-0-	-776	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1988	-0-	-420	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1910	-0-	-610	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1979	-0-	-563	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1883	-0-	-517	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

01	11377	X	10623	-0-	-754	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9568	-0-	-764	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11323	-0-	-116	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10184	-0-	-886	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10178	-0-	-672	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9708	-0-	-1242	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

01	7502	X	6950	-0-	-552	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5944	-0-	-748	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	4383	-0-	-2716	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6888	-0-	-432	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

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-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

01	8897	X	1742	-0-	-7155	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	2535	-0-	-4885	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	655	-0-	-8056	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	1737	-0-	-6693	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	1528	-0-	-1202	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4276	-0-	-164	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

01	4216	X	3320	-0-	-896	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2745	-0-	-1063	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3353	-0-	-547	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2900	-0-	-640	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

01	6696	X	6694	-0-	-2	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5797	-0-	-251	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6104	-0-	-376	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	16	1			12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

01	1984	N	997	-0-	-987	-0-	997	2			N	-0-					25
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			N	-0-					25
03	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					25
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1703	2	260	9	N	236	151	1			110
05	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1226	2			N	-0-					110
06	1140	N	364	-0-	-776	-0-	364	2			N	-0-					110

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

01	10571	X	7187	-0-	-3384	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	4898	-0-	-3978	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7678	-0-	-1312	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7162	-0-	-1118	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7060	-0-	-380	-0-	7060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	156	-0-	-836	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	150	X	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4643	-0-	-173	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5253	-0-	-87	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4853	-0-	-367	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2494	-0-	-327	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2290	-0-	-530	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3180	2			N	-0-					46
02	2912	X	2718	-0-	-194	-0-	2718	2			N	-0-					46
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					46
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					46
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					46
06	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	3029	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					38
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					38
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	22	1			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_____ 07/14/2025

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

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-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

01	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3870	-0-	-106	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

01	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2587	-0-	-916	-0-	2587	2			N	-0-					14
02	3164	X	2313	-0-	-851	-0-	2259	2	54	9	N	49	49	1			14
03	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			N	-0-					14
04	3330	X	2177	-0-	-1153	-0-	2177	2			N	-0-					14
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					14
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					14

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	749	-0-	-1328	-0-	749	2			N	-0-					6
02	1904	N	641	-0-	-1263	-0-	613	2	28	9	N	25	24	1			7
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					7
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					7
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					7
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					7

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2428	-0-	-652	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

01	3751	X	917	-0-	-2834	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	40	-0-	-3488	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	529	-0-	-3501	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3343	-0-	-557	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3014	-0-	-1016	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	900	X	595	-0-	-305	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

01	3286	X	2566	-0-	-720	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2523	-0-	-445	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	344	-0-	-1246	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

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-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1701	-0-	-903	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	931	-0-	-5145	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	884	-0-	-2924	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	692	-0-	-3524	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

01	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3952	-0-	-724	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4102	-0-	-920	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3751	-0-	-779	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3841	-0-	-654	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3547	-0-	-803	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

01	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3138	-0-	-726	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3359	-0-	-919	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1294	-0-	-2096	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

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-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

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-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6520	-0-	-21	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2544	-0-	-1476	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3877	-0-	-143	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3497	-0-	-507	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3839	-0-	-241	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4249	-0-	-231	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4568	-0-	-322	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4267	-0-	-563	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	1563	-0-	-4575	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4553	-0-	-319	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4300	-0-	-710	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4419	-0-	-1521	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1476	-0-	-2492	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2613	-0-	-971	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

01	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3456	-0-	-128	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3703	-0-	-203	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

01	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4838	-0-	-6	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4816	-0-	-547	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4097	-0-	-1093	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4904	-0-	-459	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5041	-0-	-149	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

01	9858	X	8654	-0-	-1204	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7528	-0-	-1236	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8643	-0-	-812	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8414	-0-	-106	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8738	-0-	-66	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

01	5673	X	5658	-0-	-15	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4960	-0-	-164	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5200	-0-	-318	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5268	-0-	-222	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5233	-0-	-440	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4584	-0-	-906	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

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-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

01	3100	N	2981	-0-	-119	744	2981	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2358	-0-	-442	302	2358	2			N	-0-					-0-
03	2575	X	2273	-0-	-302	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

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-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

01	3100	N	4049	-0-	949	8805	4049	2			Y	-0-					12
02	2800	N	1818	-0-	-982	7823	1785	2	33	9	Y	30	36	1			6
03	11779	X	3956	-0-	-7823	-0-	3956	2			Y	-0-					6
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					6
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					6
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					6

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

01	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2490	-0-	-2	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5970	-0-	-757	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5584	-0-	-268	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5807	-0-	-73	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5493	-0-	-477	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

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-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6065	-0-	2965	2965	6065	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6240	-0-	3240	6205	6240	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

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-

DUKE A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1873	-0-	-1851	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3273	-0-	-850	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1919	-0-	-2071	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1923	-0-	-905	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2454	-0-	-1731	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3256	-0-	-557	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3063	-0-	-241	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3961	-0-	-435	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3705	-0-	-1162	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3210	-0-	-1500	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3616	-0-	-1003	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1892	-0-	-1208	471	1892	2			N	-0-					11
02	3683	X	3212	-0-	-471	-0-	3212	2			N	-0-					11
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					11
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					11
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					11
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					11

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4942	-0-	-483	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4002	-0-	-814	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4856	-0-	-476	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4541	-0-	-439	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	5009	-0-	-31	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4909	-0-	-299	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4898	-0-	-292	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4849	-0-	-235	-0-	4821	2	28	9	Y	25					29
02	4592	X	1296	-0-	-3296	-0-	1296	2			Y	-0-	25	1			4
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					4
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					4
05	5084	X	53	-0-	-5031	-0-	53	2			Y	-0-					4
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					4

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	34	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

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-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

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-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4236	-0-	-294	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4418	-0-	-263	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

01	4123	X	3418	-0-	-705	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2843	-0-	-293	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3054	-0-	-606	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

01	4681	X	4055	-0-	-626	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3490	-0-	-402	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4541	-0-	-760	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4571	-0-	-559	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4500	-0-	-801	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4255	-0-	-875	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

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-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

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-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	190	3035	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

01	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					-0-
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-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-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

01	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	4164	2			N	-0-					14
02	4144	X	3034	-0-	-1110	-0-	2980	2	54	9	N	49	49	1			14
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					14
04	4440	X	2901	-0-	-1539	-0-	2901	2			N	-0-					14
05	4588	X	3851	-0-	-737	-0-	3851	2			N	-0-					14
06	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	4344	2			N	-0-					14

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

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-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
03	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
05	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
06	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

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-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

01	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2464	-0-	-1176	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3463	-0-	-377	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

01	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1529	-0-	-543	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					2
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					2
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

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-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					7
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			Y	-0-					7
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			Y	-0-					7
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					7
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			Y	-0-					7
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

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-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

01	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					26
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	2			N	-0-					26
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					26
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					26
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					26
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

01	3503	X	2607	-0-	-896	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2357	-0-	-555	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1800	-0-	-930	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	2567	-0-	-73	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2025	-0-	-1425	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2834	-0-	-948	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	318	-0-	-3098	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1986	-0-	-1796	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2402	-0-	-838	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1565	-0-	-1690	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2344	-0-	-1324	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	1132	-0-	-3859	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3587	-0-	-1243	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3467	-0-	-1524	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3667	-0-	-413	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3388	-0-	-642	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3300	-0-	-340	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	2			Y	-0-					12
02	2800	N	3034	-0-	234	473	3034	2			Y	-0-					12
03	3100	N	3310	-0-	210	683	3310	2			Y	-0-					12
04	3770	X	3087	-0-	-683	-0-	3033	2	54	9	Y	49	47	1			14
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					14
06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2			Y	-0-					14

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					1
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2680	-0-	-652	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2279	-0-	-801	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2973	-0-	-507	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3157	-0-	-323	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

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-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

01	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	5464	2			Y	-0-					9
02	5460	X	4485	-0-	-975	-0-	4485	2			Y	-0-					9
03	5983	X	4870	-0-	-1113	-0-	4870	2			Y	-0-					9
04	5760	X	4674	-0-	-1086	-0-	4674	2			Y	-0-					9
05	5952	X	5928	-0-	-24	-0-	5928	2			Y	-0-					9
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					9

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

01	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4525	-0-	-431	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5266	-0-	-4	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4683	-0-	-587	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4723	-0-	-377	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

01	5425	X	3567	-0-	-1858	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4405	-0-	-719	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4717	-0-	-773	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

01	6448 X	6070	-0-	-378	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
02	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	5935	-0-	-185	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

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-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

01	3069 X	58	-0-	-3011	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
04	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	1860 X	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
06	4230 X	1132	-0-	-3098	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

01	14756 X	14405	-0-	-351	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
02	13328 X	13066	-0-	-262	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
03	14756 X	14265	-0-	-491	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
04	14280 X	13532	-0-	-748	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
05	14601 X	13784	-0-	-817	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
06	14010 X	13201	-0-	-809	-0-	13201	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

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-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4408	-0-	-800	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3425	-0-	-1279	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4028	-0-	-742	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2039	-0-	-2221	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

01	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	101	-0-	-3379	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	2808	-0-	-1062	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

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-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

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-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

01	2356	X	828	-0-	-1528	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1722	-0-	-406	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1667	-0-	-433	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7365	-0-	-783	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9322	-0-	-40	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8578	-0-	-1232	-0-	8578	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	228	-0-	-2142	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3136	-0-	-364	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3541	-0-	-239	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3091	-0-	-869	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					96
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					96

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4519	-0-	-101	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

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-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

01	7285	X	6742	-0-	-543	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6305	-0-	-275	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5934	-0-	-1537	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5807	-0-	-1423	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5618	-0-	-1853	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5297	-0-	-1453	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

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-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

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-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
02	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	18192	2			N	-0-					-0-
03	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
04	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
05	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
06	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	16801	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

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-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					3
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1364	2	29	9	N	26	23	1			6
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					6
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					6
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					6
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					6

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

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-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

01	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2295	-0-	-841	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2137	-0-	-1459	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1924	-0-	-1556	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

01	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7671	-0-	-85	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	6665	-0-	-2294	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7335	-0-	-1365	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	4787	-0-	-4203	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	284	-0-	-8416	-0-	284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5630	-0-	-880	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5519	-0-	-781	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5950	-0-	-281	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5454	-0-	-576	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

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-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

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-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

01	7037	X	6969	-0-	-68	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5995	-0-	-361	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6917	-0-	-89	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6912	-0-	-94	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

01	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2643	-0-	-409	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3327	-0-	-3	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2448	-0-	-660	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1852	-0-	-1589	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2345	-0-	-985	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2355	-0-	-1024	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2428	-0-	-632	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5200	-0-	-349	-0-	5200	2			Y	-0-					17
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					17
03	5549	X	4350	-0-	-1199	-0-	4350	2			Y	-0-					17
04	5070	X	4935	-0-	-135	-0-	4935	2			Y	-0-					17
05	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	5551	2			Y	-0-					17
06	4710	X	4685	-0-	-25	-0-	4685	2			Y	-0-					17

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					28
02	4312	X	2929	-0-	-1383	-0-	2929	2			Y	-0-					28
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					28
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					28
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					28
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					28

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2529	-0-	-467	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2743	-0-	-527	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

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-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

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-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

01	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3371	-0-	-709	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

01	6324	X	2474	-0-	-3850	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2327	-0-	-3385	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	3743	-0-	-3914	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6175	-0-	-1235	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2923	-0-	-241	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3098	-0-	-405	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1312	-0-	-1478	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2072	-0-	-811	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2142	-0-	-154	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	315	-0-	-2227	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	6	-0-	-2454	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	3	-0-	-2384	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2	-0-	-2308	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

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-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

01	2790	N	214	-0-	-2576	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	85	-0-	-380	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	151	-0-	-869	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

01	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2833	-0-	-443	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2687	-0-	-823	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2801	-0-	-795	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2412	-0-	-1158	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

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-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

01	2759	X	1392	-0-	-1367	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1880	-0-	-612	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	938	-0-	-1821	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1986	-0-	-684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

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-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

01	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3549	-0-	-455	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

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-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

01	6355	X	6155	-0-	-200	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4594	-0-	-1118	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4887	-0-	-1406	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4701	-0-	-1269	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4822	-0-	-1347	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4796	-0-	-1174	-0-	4796	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

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-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6397	-0-	-183	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6716	-0-	-394	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6985	-0-	-362	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6727	-0-	-383	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-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-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

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-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

01	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3824	-0-	-547	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3424	-0-	-836	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

01	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3167	-0-	-529	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3396	-0-	-541	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

01	4526	X	4010	-0-	-516	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3826	-0-	-262	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

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-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

01	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2534	-0-	-910	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2810	-0-	-880	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

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-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4636	-0-	-124	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5584	-0-	-26	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5747	-0-	-50	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5392	-0-	-128	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

01	9331	X	9150	-0-	-181	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8094	-0-	-334	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6305	-0-	-2840	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7874	-0-	-976	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

01	6231	X	5952	-0-	-279	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4924	-0-	-592	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5937	-0-	-843	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

01	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	215	-0-	-2155	-0-	215	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

01	6975	X	6502	-0-	-473	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5755	-0-	-461	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5747	-0-	-1073	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5655	-0-	-945	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5642	-0-	-658	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3254	-0-	-834	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7647	-0-	-1095	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6861	-0-	-783	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7374	-0-	-748	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6968	-0-	-892	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7365	-0-	-323	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7301	-0-	-109	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5140	-0-	-860	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5277	-0-	-210	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5350	-0-	-350	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4952	-0-	-194	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4394	-0-	-254	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4834	-0-	-86	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4543	-0-	-541	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4523	-0-	-487	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3487	-0-	-433	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3909	-0-	-431	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3830	-0-	-370	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3913	-0-	-427	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6074	-0-	-1273	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5586	-0-	-966	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6109	-0-	-804	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5551	-0-	-689	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3841	-0-	-2607	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4283	-0-	-1717	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11290	-0-	-50	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12541	-0-	-200	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11971	-0-	-389	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12515	-0-	-257	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11812	-0-	-548	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3062	-0-	-1558	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3668	-0-	-1447	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3813	-0-	-1137	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

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-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

01	4588	X	3923	-0-	-665	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3537	-0-	-495	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3758	-0-	-562	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

01	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3250	-0-	-418	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3250	-0-	-650	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2870	-0-	-730	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5731	-0-	-599	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5810	-0-	-731	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5315	-0-	-1015	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	59	-0-	-1817	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1860	-0-	-217	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	72	-0-	-1458	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	216	-0-	-1365	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2189	-0-	-1469	-0-	2189	2			N	-0-					3
02	3304	X	1593	-0-	-1711	-0-	1593	2			N	-0-					3
03	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2			N	-0-					3
04	3360	X	2095	-0-	-1265	-0-	2095	2			N	-0-					3
05	2356	X	1928	-0-	-428	-0-	1928	2			N	-0-					3
06	2910	X	2313	-0-	-597	-0-	2313	2			N	-0-					3

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5009	-0-	-61	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4217	-0-	-61	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4004	-0-	-136	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7661	-0-	-889	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8532	-0-	-18	-0-	8532	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5208	-0-	-930	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4031	-0-	-1513	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3962	-0-	-1078	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4353	-0-	-1506	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3082	-0-	-2210	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2842	-0-	-3017	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3773	-0-	-1897	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	3417	-0-	-2442	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5588	-0-	-1945	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	1415	-0-	-5389	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4342	-0-	-1928	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3264	-0-	264	378	3264	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3083	-0-	-17	361	3083	2			N	-0-					-0-
06	3506	X	3145	-0-	-361	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

01	8339	X	7683	-0-	-656	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6483	-0-	-461	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7028	-0-	-660	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6464	-0-	-1224	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6265	-0-	-1175	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

01	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10661	-0-	-651	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12484	-0-	-40	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11865	-0-	-435	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11922	-0-	-788	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11372	-0-	-928	-0-	11372	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5167	-0-	-23	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3616	-0-	-879	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3621	-0-	-729	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

01	4092	X	2005	-0-	-2087	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1027	-0-	-2669	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2163	-0-	-1929	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2643	-0-	-1317	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2728	-0-	-1364	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3020	-0-	-886	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3206	-0-	-322	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 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-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

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-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5255	-0-	-46	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

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-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

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-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	184	-0-	-1552	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	8	-0-	-742	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4717	-0-	-323	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3228	-0-	-2259	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2690	-0-	-2620	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2169	-0-	-3318	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	260	-0-	-5050	-0-	260	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3035	-0-	-175	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	DOC OWEN				WELL #: 5H	RRCID -> 249094						COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7117 - 9998
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
	WILLOW CREEK B				WELL #: 2H	RRCID -> 249095						COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7412 - 11091
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	QUAIL HOLLOW				WELL #: 3H	RRCID -> 249098						COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 7067		PERF. 7690 - 10621
01	1891	X	873	-0-	-1018	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	693	-0-	-1015	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
	CREED				WELL #: 1H	RRCID -> 249099						COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 7233		PERF. 7600 - 11835
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-
	HICKMAN				WELL #: 4H	RRCID -> 249100						COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 6972		PERF. 7800 - 11562
01	9610	X	9519	-0-	-91	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9435	-0-	-105	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
	FORSBERG				WELL #: 2H	RRCID -> 249101						COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8126		PERF. 8416 - 10308
01	3472	X	3022	-0-	-450	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1836	-0-	-1132	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2173	-0-	-1175	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1855	-0-	-935	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1822	-0-	-614	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1279	-0-	-731	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6041	-0-	-1182	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4764	-0-	-1760	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5528	-0-	-1695	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5378	-0-	-1612	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5581	-0-	-1115	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5276	-0-	-574	-0-	5276	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3529	-0-	-284	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1513	-0-	-2387	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2767	-0-	-1821	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3332	-0-	-1108	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8384	-0-	-128	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8722	-0-	-702	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8397	-0-	-873	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8496	-0-	-1083	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7404	-0-	-1866	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7666	-0-	-301	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7269	-0-	-741	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6690	-0-	-1320	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

01	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

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-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3694	-0-	-416	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

01	11594	X	10595	-0-	-999	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9014	-0-	-1458	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10543	-0-	-710	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8631	-0-	-2259	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9283	-0-	-1784	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8340	-0-	-1920	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5809	-0-	-939	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4465	-0-	-3006	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5427	-0-	-2013	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5030	-0-	-2658	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

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-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

01	9610	X	9356	-0-	-254	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8593	-0-	-87	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8744	-0-	-316	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9268	-0-	-249	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8877	-0-	-663	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

01	5053	X	4912	-0-	-141	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4332	-0-	-64	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5290	-0-	-476	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4997	-0-	-769	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

01	4123	X	3891	-0-	-232	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3684	-0-	-40	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

01	8649	X	8062	-0-	-587	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7212	-0-	-600	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7831	-0-	-818	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7033	-0-	-1337	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6986	-0-	-1074	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4838	-0-	-2962	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

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-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

01	8866	X	7743	-0-	-1123	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7020	-0-	-764	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8136	-0-	-17	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7322	-0-	-178	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7459	-0-	-401	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5869	-0-	-291	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6671	-0-	-439	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
02	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
03	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
04	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
05	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8178	-0-	-254	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7305	-0-	-171	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7618	-0-	-721	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7570	-0-	-500	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7714	-0-	-625	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7304	-0-	-616	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2527	-0-	-2177	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	671	-0-	-4369	-0-	671	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3088	-0-	-818	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2545	-0-	-983	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3252	-0-	-528	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2429	-0-	-1229	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1458	-0-	-1782	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

01	7471	X	7099	-0-	-372	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6239	-0-	-173	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5153	-0-	-1807	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5857	-0-	-1335	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6336	-0-	-534	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

01	7688	X	7466	-0-	-222	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

01	2697	N	2353	-0-	-344	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2071	-0-	-269	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

01	5921	X	5445	-0-	-476	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	1962	-0-	-3386	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5295	-0-	-1395	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

01	3968	X	3455	-0-	-513	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3130	-0-	-454	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8568	-0-	-882	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9035	-0-	-730	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7287	-0-	-2163	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	4747	-0-	-2477	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
05	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1427	-0-	-617	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	94	-0-	-1706	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

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-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

01	2573	N	2159	-0-	-414	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

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-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

01	5983	X	4834	-0-	-1149	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	3170	-0-	-2234	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	1759	-0-	-3232	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2928	-0-	-1782	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2605	-0-	-2262	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3836	-0-	-844	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6578	-0-	-702	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6919	-0-	-1141	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6863	-0-	-937	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6968	-0-	-379	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6688	-0-	-362	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

01	6231	X	5460	-0-	-771	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5936	-0-	-514	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

01	10416	X	7446	-0-	-2970	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7502	-0-	-1906	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8911	-0-	-1505	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
04	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

01	7037	X	5832	-0-	-1205	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5141	-0-	-1215	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5949	-0-	-1088	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5726	-0-	-694	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5032	-0-	-1292	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5368	-0-	-812	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5142	-0-	-1244	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	1265	-0-	-4915	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
03	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
04	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
05	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
06	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	278	-0-	-3782	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	475	-0-	-2718	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	450	X	31	-0-	-419	-0-	31	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	321	-0-	-2004	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1371	-0-	-561	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	329	-0-	-1779	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	7607	-0-	-3522	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	6622	-0-	-3234	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8480	-0-	-1936	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7929	-0-	-1479	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9137	-0-	-1279	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
04	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
05	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

01	9300	X	5113	-0-	-4187	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4400	-0-	-304	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4002	-0-	-1268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4352	-0-	-628	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

01	5859	X	3635	-0-	-2224	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2131	-0-	-2797	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3590	-0-	-1184	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3405	-0-	-585	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2141	-0-	-1369	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

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-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

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-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4653	-0-	-1175	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3830	-0-	-1434	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4286	-0-	-1449	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4244	-0-	-826	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3961	-0-	-539	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3367	-0-	-1613	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3219	-0-	-2702	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3314	-0-	-2416	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1236	-0-	-2348	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7998	-0-	-217	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7243	-0-	-177	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7981	-0-	-48	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7683	-0-	-417	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4356	-0-	-573	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2491	-0-	-477	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2772	-0-	-318	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2232	-0-	-961	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5081	-0-	-379	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6045	-0-	-195	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5824	-0-	-624	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5384	-0-	-856	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

01	11470	X	10057	-0-	-1413	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9730	-0-	-630	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10822	-0-	-648	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10060	-0-	-320	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10150	-0-	-638	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9629	-0-	-841	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

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-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

01	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
02	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
03	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
04	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
05	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
06	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	6690	-0-	-3447	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5226	-0-	-3062	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7787	-0-	-1389	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

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-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

01	7936	X	6274	-0-	-1662	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5773	-0-	-1395	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6687	-0-	-598	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6678	-0-	-372	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6099	-0-	-381	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

01	1953	X	1409	-0-	-544	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1299	-0-	-465	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1216	-0-	-254	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	878	-0-	-641	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3157	-0-	-763	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3573	-0-	-705	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3032	-0-	-1168	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

01	5239	X	4622	-0-	-617	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3973	-0-	-759	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4756	-0-	-669	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3131	-0-	-1879	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

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-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

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-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

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-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

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-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	1922	-0-	-2883	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	73	-0-	-3847	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2332	-0-	-1853	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	397	-0-	-555	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	304	-0-	-750	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4418	-0-	1418	1418	4418	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3013	-0-	-291	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2113	-0-	-1545	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2273	-0-	-997	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2764	-0-	-92	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4499	-0-	-399	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3856	-0-	-540	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4243	-0-	-593	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4278	-0-	-102	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	623	-0-	-1981	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1483	-0-	-1400	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1186	-0-	-1604	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2211	-0-	-399	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2102	-0-	-418	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2293	-0-	-407	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1656	-0-	-594	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

01	5022	X	4233	-0-	-789	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3528	-0-	-972	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	129	-0-	-2781	-0-	129	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

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-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

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-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

01	4960	X	4890	-0-	-70	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4421	-0-	-59	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4378	-0-	-582	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4154	-0-	-586	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

01	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

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-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6005	-0-	-85	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5357	-0-	-733	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

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-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

01	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2995	-0-	-169	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2864	-0-	-346	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1970	-0-	-1030	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2017	-0-	-983	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

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-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

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-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

01	3472	X	2593	-0-	-879	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2385	-0-	-751	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1083	-0-	-2067	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2266	-0-	-989	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	627	-0-	-1923	-0-	627	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

01	2698	N	2262	-0-	-436	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	906	-0-	-1636	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	13	-0-	-2177	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	3000	N	4588	-0-	1588	1588	4588	2			N	-0-					16
05	3100	N	6964	-0-	3864	5452	6964	2			N	-0-					16
06	3000	N	10687	-0-	7687	13139	10687	2			N	-0-					16

DUKE A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

01	8804	X	1290	-0-	-7514	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5161	-0-	-2791	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8405	-0-	-306	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7484	-0-	-706	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8046	-0-	-417	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7611	-0-	-519	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	806	N	352	-0-	-454	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

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-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

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-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

01	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8642	-0-	-1185	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	7651	-0-	-1859	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	7394	-0-	-2433	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7487	-0-	-2023	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

01	4774	X	3122	-0-	-1652	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4556	-0-	-373	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4516	-0-	-254	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

01	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2874	-0-	-262	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2836	-0-	-374	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

01	8897	X	7910	-0-	-987	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6706	-0-	-1106	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6488	-0-	-1882	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6203	-0-	-1897	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6753	-0-	-1152	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5759	-0-	-1891	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

01	12369	X	11327	-0-	-1042	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9121	-0-	-2051	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	9142	-0-	-3227	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9077	-0-	-2893	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	9845	-0-	-2524	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9966	-0-	-984	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

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-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4126	-0-	-494	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5303	-0-	-463	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5387	-0-	-193	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5000	-0-	-348	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5318	-0-	-510	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3947	-0-	-1813	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3774	-0-	-2178	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3641	-0-	-2119	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	785	-0-	-2071	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	576	-0-	-2586	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

01	5921	X	5920	-0-	-1	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4581	-0-	-767	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5431	-0-	-490	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5165	-0-	-565	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5021	-0-	-709	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3025	-0-	-1119	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4443	-0-	-117	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

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-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

01	6169	X	4320	-0-	-1849	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4223	-0-	-285	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
03	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
06	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

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-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

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-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

01	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	4060	2			N	-0-					15
02	4004	X	3716	-0-	-288	-0-	3716	2			N	-0-					15
03	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3965	2			N	-0-					15
04	4170	X	3635	-0-	-535	-0-	3635	2			N	-0-					15
05	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	4017	2			N	-0-					15
06	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2			N	-0-					15

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

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-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

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-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

01	4805	X	3328	-0-	-1477	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2078	-0-	-2262	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3973	-0-	-467	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2820	-0-	-148	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3538	-0-	-272	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2373	-0-	-1595	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	148	-0-	-3268	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1054	-0-	-2759	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

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-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

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-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1635	-0-	-1809	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	142	-0-	-3671	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	920	-0-	-3610	-0-	920	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

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-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

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-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

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-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

01	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3645	-0-	845	872	3645	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5802	-0-	2702	3574	5802	2			N	-0-					-0-
04	8465	X	4891	-0-	-3574	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5029	-0-	-941	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5328	-0-	-841	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4196	-0-	-1774	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3680	-0-	-939	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3918	-0-	-58	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3766	-0-	-574	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3687	-0-	-513	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3773	-0-	-1094	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2823	-0-	-1209	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3410	-0-	-1054	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7752	-0-	-122	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5901	-0-	-1211	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6560	-0-	-1314	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6209	-0-	-1411	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6664	-0-	-1210	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6117	-0-	-1383	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	10649	-0-	-108	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9180	-0-	-452	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10082	-0-	-768	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10155	-0-	-345	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10190	-0-	-660	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9991	-0-	-329	-0-	9991	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

01	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1702	-0-	-1294	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

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-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
03	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
05	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

01	8897	X	7504	-0-	-1393	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6557	-0-	-751	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7104	-0-	-739	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6687	-0-	-903	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7278	-0-	-534	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6701	-0-	-559	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

01	13113	X	11952	-0-	-1161	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10775	-0-	-677	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11927	-0-	-101	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10744	-0-	-1222	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11541	-0-	-39	-0-	11541	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	2			N	-0-					-0-
06	2901	N	2841	-0-	-60	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3113	-0-	-824	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2670	-0-	-886	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3304	-0-	-1166	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	209	2			Y	-0-					1
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					1
03	2542	X	847	-0-	-1695	-0-	847	2			Y	-0-					1
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2304	2	250	9	Y	227	178	1			50
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					50
06	3000	N	10397	-0-	7397	7397	10397	2			Y	-0-					50

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					10
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					10
03	5673	X	4433	-0-	-1240	-0-	4433	2			N	-0-					10
04	5490	X	3535	-0-	-1955	-0-	3535	2			N	-0-					10
05	5673	X	3549	-0-	-2124	-0-	3549	2			N	-0-					10
06	5490	X	3377	-0-	-2113	-0-	3377	2			N	-0-					10

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

01	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3997	-0-	-63	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4035	-0-	-460	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3883	-0-	-467	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3917	-0-	-578	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

01	6262	X	5560	-0-	-702	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4778	-0-	-626	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5014	-0-	-536	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5070	-0-	-665	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4717	-0-	-653	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

01	5394	X	3057	-0-	-2337	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3285	-0-	-1587	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2197	-0-	-3197	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
04	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
05	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7032	-0-	-408	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6363	-0-	-357	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6630	-0-	-810	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6968	-0-	-232	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7030	-0-	-410	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6500	-0-	-310	-0-	6500	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
02	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
06	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5061	-0-	-2319	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7142	-0-	-484	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6247	-0-	-1534	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	3371	-0-	-3657	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6583	-0-	-82	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6847	-0-	-323	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4049	-0-	-1500	-0-	4010	2	39	9	N	35					61
02	5012	X	4491	-0-	-521	-0-	4491	2			N	-0-					61
03	5549	X	5122	-0-	-427	-0-	5122	2			N	-0-					61
04	5370	X	4885	-0-	-485	-0-	4845	2	40	9	N	36					97
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					97
06	4950	X	4947	-0-	-3	-0-	4947	2			N	-0-					97

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
02	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
03	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
04	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
05	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
06	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5589	-0-	-319	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5200	-0-	-1341	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

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-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

01	4495	X	2237	-0-	-2258	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3837	-0-	-333	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3680	-0-	-520	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5158	-0-	-19	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4413	-0-	-764	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4602	-0-	-378	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

01	9455	X	9425	-0-	-30	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8411	-0-	-1044	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8403	-0-	-717	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8660	-0-	-888	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8628	-0-	-612	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3208	-0-	-884	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2962	-0-	-734	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3680	-0-	-212	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3561	-0-	-579	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6260	-0-	-126	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5669	-0-	-511	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8599	-0-	-205	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7288	-0-	-664	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7842	-0-	-962	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7440	-0-	-1020	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7536	-0-	-1206	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7402	-0-	-908	-0-	7402	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5886	-0-	-1399	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5246	-0-	-1334	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5758	-0-	-152	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5401	-0-	-706	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5106	-0-	-594	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					8
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					8
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					8
04	1560	N	1136	-0-	-424	-0-	1136	2			N	-0-					8
05	1705	N	887	-0-	-818	-0-	887	2			N	-0-					8
06	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	2			N	-0-					8

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3806	-0-	-366	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3780	-0-	-715	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9517	-0-	-992	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8214	-0-	-690	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9396	-0-	-1144	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9932	-0-	-268	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9646	-0-	-894	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
06	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
05	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4845	-0-	-335	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5308	-0-	-675	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4675	-0-	-1115	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4843	-0-	-1140	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4371	-0-	-819	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10858	-0-	-519	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9485	-0-	-7	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	5262	-0-	-5588	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	5263	-0-	-5237	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	3672	-0-	-7178	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	3067	-0-	-7433	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	26593	-0-	2909	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
02	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	21640	-0-	-1052	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	17769	-0-	-6471	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	17046	-0-	-9552	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	17996	-0-	-7744	-0-	17996	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4243	-0-	-321	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4939	-0-	-331	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4843	-0-	-257	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4725	-0-	-545	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4280	-0-	-550	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3163	-0-	-805	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2397	-0-	-1187	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6247	-0-	-356	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5690	-0-	-722	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4291	-0-	-2808	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3537	-0-	-3333	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5289	-0-	-1004	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5476	-0-	-614	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

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-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

01	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4198	-0-	-1458	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4838	-0-	-928	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

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	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-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5654	-0-	-1906	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7114	-0-	-1256	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7623	-0-	-477	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7252	-0-	-8	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

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-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3753	-0-	753	753	3753	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
02	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
03	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
06	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6578	-0-	-1048	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5988	-0-	-172	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6583	-0-	-51	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6183	-0-	-507	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4682	-0-	-834	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4123	-0-	-1984	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3584	-0-	-2326	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5105	-0-	-115	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8741	-0-	-94	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7949	-0-	-31	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8135	-0-	-385	-0-	8135	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
04	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
05	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11993	-0-	-469	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10752	-0-	-504	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12045	-0-	-76	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11247	-0-	-363	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11851	-0-	-146	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11004	-0-	-666	-0-	11004	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7826	-0-	-606	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6922	-0-	-694	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8250	-0-	-244	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8268	-0-	-132	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	638	-0-	-2462	3657	638	2			N	-0-					-0-
02	3657	X	-0-	-0-	-3657	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	420	X	99	-0-	-321	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	434	X	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3540	-0-	-459	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2849	-0-	-763	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	600	N	216	-0-	-384	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1371	-0-	-253	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	779	-0-	-1921	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1063	-0-	-1417	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2311	-0-	-89	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5200	-0-	-200	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5359	-0-	-221	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4924	-0-	-446	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4165	-0-	-1229	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3156	-0-	-1380	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2225	-0-	-3045	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2902	-0-	-2198	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3052	-0-	-2218	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2801	-0-	-1219	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5619	-0-	-1015	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4893	-0-	-1099	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5030	-0-	-1728	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4961	-0-	-1579	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5111	-0-	-1647	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5048	-0-	-382	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6070	-0-	-1014	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6297	-0-	-1546	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5461	-0-	-2129	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5756	-0-	-2087	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6495	-0-	-1095	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	3670	-0-	-4204	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	4749	-0-	-2363	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5715	-0-	-255	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5424	-0-	-745	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	6229	2			Y	-0-					-0-
02	6020	X	4846	-0-	-1174	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5885	-0-	-535	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

01	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5651	-0-	-199	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5560	-0-	-230	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

01	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4576	-0-	-156	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5049	-0-	-407	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4895	-0-	-415	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4850	-0-	-637	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4394	-0-	-916	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	26321	2			N	-0-					-0-
03	40527	X	40527	-0-	-0-	-0-	40527	2			N	-0-					-0-
04	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	32918	2			N	-0-					-0-
05	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	27815	2			N	-0-					-0-
06	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	23185	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

01	25435	X	25435	-0-	-0-	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
02	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
03	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
04	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
05	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	18540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

01	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2939	-0-	-393	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2098	-0-	-1591	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2332	-0-	-1238	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1965	-0-	-1631	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1774	-0-	-1556	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

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-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

01	5239	X	4767	-0-	-472	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4255	-0-	-477	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1573	-0-	-919	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2111	-0-	-529	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3978	-0-	-796	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3726	-0-	-250	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
*06	4260	X	1591	-0-	-2669	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

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-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

01	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4245	-0-	-11	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

01	4464	X	3654	-0-	-810	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3287	-0-	-745	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

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-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

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-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6631	-0-	-537	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7248	-0-	-688	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7026	-0-	-654	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4345	-0-	-155	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3978	-0-	-522	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
05	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9564	-0-	-387	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8132	-0-	-604	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9234	-0-	-36	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9457	-0-	-122	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9020	-0-	-250	-0-	9020	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2632	-0-	-1305	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1697	-0-	-1859	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

01	4743	X	4140	-0-	-603	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3824	-0-	-1043	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3884	-0-	-856	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

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-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

01	6634	X	5981	-0-	-653	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4925	-0-	-675	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5741	-0-	-397	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5480	-0-	-400	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5296	-0-	-494	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

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-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2224	-0-	-44	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2355	-0-	-225	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5650	-0-	-1511	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5548	-0-	-1210	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5157	-0-	-693	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4827	-0-	-2489	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5201	-0-	-1879	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

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-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

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-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 10812

01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2797	-0-	-143	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

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-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5300	-0-	-640	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

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-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

01	7285	X	6740	-0-	-545	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5877	-0-	-703	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6369	-0-	-916	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5578	-0-	-1142	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5866	-0-	-892	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5054	-0-	-226	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5173	-0-	-283	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4781	-0-	-499	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3147	-0-	-241	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1793	-0-	-656	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	65	-0-	-2147	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	7	-0-	-2363	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9171	-0-	-2082	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8364	-0-	-1800	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8849	-0-	-358	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8871	-0-	-9	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8631	-0-	-638	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8475	-0-	-495	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3832	-0-	-1376	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	1391	-0-	-3313	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
05	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	557	-0-	-4543	-0-	557	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
02	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1433	-0-	-1760	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	512	-0-	-2372	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1971	-0-	-219	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	113	-0-	-2026	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	216	-0-	-2334	-0-	216	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9391	-0-	-343	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8275	-0-	-489	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8996	-0-	-583	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8411	-0-	-859	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8480	-0-	-1099	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8433	-0-	-657	-0-	8433	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	82	-0-	-3235	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4406	-0-	-186	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4851	-0-	-605	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5084	-0-	-556	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5231	-0-	-593	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6682	-0-	-262	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5749	-0-	-971	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4473	-0-	-2471	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2887	-0-	-3653	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11643	-0-	-1501	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
03	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11113	-0-	-1607	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10873	-0-	-2271	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10727	-0-	-1993	-0-	10727	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	2694	-0-	-3103	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	194	-0-	-5042	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2239	-0-	-3558	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5514	-0-	-96	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	3	-0-	-2167	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4339	-0-	-1830	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	6045	X	288	-0-	-5757	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	374	-0-	-5326	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	424	-0-	-5466	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	427	-0-	-3773	-0-	427	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10490	-0-	-329	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9967	-0-	-533	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9782	-0-	-1068	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9193	-0-	-1307	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-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	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	25492	2			N	-0-					-0-
06	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7244	-0-	-136	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7603	-0-	-891	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1463	-0-	-5677	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
04	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	25735	2			N	-0-					-0-
05	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	29592	2			N	-0-					-0-
06	28250	X	28250	-0-	-0-	-0-	28250	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5153	-0-	-1264	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4615	-0-	-649	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5489	-0-	-153	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

01	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3075	-0-	-817	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2986	-0-	-1154	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	1702	-0-	-2576	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2300	-0-	-1720	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	30251	2			N	-0-					-0-
03	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	33507	2			N	-0-					-0-
04	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	26896	2			N	-0-					-0-
05	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	26337	2			N	-0-					-0-
06	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
03	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
04	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
05	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
06	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

01	18259	X	15737	-0-	-2522	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	12890	-0-	-3434	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16709	-0-	-806	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15984	-0-	-966	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15415	-0-	-2007	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15020	-0-	-1150	-0-	15020	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

01	10788	X	10777	-0-	-11	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9391	-0-	-213	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10246	-0-	-194	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10569	-0-	-219	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9916	-0-	-524	-0-	9916	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	630	X	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	651	N	43	-0-	-608	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5073	-0-	-499	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5485	-0-	-185	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5426	-0-	-433	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5042	-0-	-568	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1492	-0-	-1388	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	721	-0-	-2159	-0-	721	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	12800	-0-	-2328	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11080	-0-	-1380	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12629	-0-	-701	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12414	-0-	-486	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
05	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	12290	-0-	-100	-0-	12290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
02	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
03	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
05	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
06	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5211	-0-	-129	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			Y	-0-					2
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			Y	-0-					2
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			Y	-0-					2
04	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			Y	-0-					2
05	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			Y	-0-					2
06	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					2

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5713	-0-	-146	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5170	-0-	-800	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	14466	-0-	-1034	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12676	-0-	-1324	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14501	-0-	-286	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
04	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13930	-0-	-110	-0-	13930	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
02	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9549	-0-	-867	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9817	-0-	-263	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9914	-0-	-502	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9156	-0-	-924	-0-	9156	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4171	-0-	-869	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3186	-0-	-2022	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3912	-0-	-1248	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	2349	-0-	-3572	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15546	-0-	-450	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	14022	-0-	-342	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15280	-0-	-623	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14581	-0-	-449	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	15036	-0-	-495	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14188	-0-	-842	-0-	14188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8903	-0-	-893	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9407	-0-	-606	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9276	-0-	-414	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8959	-0-	-1054	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

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-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

01	5270	X	4780	-0-	-490	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4614	-0-	-146	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4776	-0-	-324	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

01	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4309	-0-	-255	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

01	8866	X	8273	-0-	-593	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6025	-0-	-1983	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6405	-0-	-1965	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6758	-0-	-1342	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8357	-0-	-13	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5876	-0-	-2134	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

01	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1322	-0-	-2486	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	1213	-0-	-3003	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1098	-0-	-2982	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1283	-0-	-2375	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1180	-0-	-1850	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2254	-0-	-660	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2667	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

01	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9519	-0-	-1641	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

01	7006	X	5714	-0-	-1292	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6105	-0-	-591	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5237	-0-	-2203	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5572	-0-	-1628	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5613	-0-	-207	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4549	-0-	-1271	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

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-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

01	7409	X	5344	-0-	-2065	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3785	-0-	-2907	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4941	-0-	-1910	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4384	-0-	-1586	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4288	-0-	-1416	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4220	-0-	-940	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3340	-0-	-2705	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3312	-0-	-1084	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2851	-0-	-900	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7198	-0-	-2040	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7552	-0-	-792	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8169	-0-	-697	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7827	-0-	-543	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6283	-0-	-1817	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7561	-0-	-251	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8618	-0-	-31	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8377	-0-	-83	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8560	-0-	-182	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
03	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
04	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
05	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
06	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	17957	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2686	-0-	-58	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6247	-0-	-53	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

01	13299	X	11676	-0-	-1623	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9763	-0-	-2249	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11829	-0-	-1036	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11536	-0-	-164	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11012	-0-	-448	-0-	11012	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

01	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
02	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
03	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
04	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
05	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
06	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1772	-0-	-356	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2743	-0-	-497	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2608	-0-	-740	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	921	-0-	-2319	-0-	921	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3650	-0-	-535	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3563	-0-	-487	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4576	-0-	-772	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5036	-0-	-885	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4949	-0-	-781	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4927	-0-	-994	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4875	-0-	-855	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

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-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

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-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

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-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

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-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3297	-0-	-1756	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3360	-0-	-1530	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2287	-0-	-983	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

01	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	25066	2			N	-0-					-0-
02	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
03	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	24278	2			N	-0-					-0-
04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
06	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2398	-0-	-1973	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	1997	-0-	-1951	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4480	-0-	-710	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

01	9951	X	8891	-0-	-1060	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8040	-0-	-948	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9518	-0-	-154	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8818	-0-	-32	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8473	-0-	-737	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-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-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

01	6293	X	5159	-0-	-1134	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4999	-0-	-685	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5859	-0-	-81	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-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-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	8222	-0-	-4271	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8125	-0-	-2347	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9334	-0-	-2260	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10190	-0-	-760	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10612	-0-	-145	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7847	-0-	-1183	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3922	-0-	-218	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10542	-0-	-494	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8786	-0-	-846	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9639	-0-	-529	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9427	-0-	-773	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9701	-0-	-839	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9061	-0-	-1139	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	252	X	73	-0-	-179	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	279	X	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	9865	-0-	-2721	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9480	-0-	-796	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
04	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
05	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
06	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14787	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	8647	-0-	-2544	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7606	-0-	-402	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7773	-0-	-2457	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7492	-0-	-2408	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	7969	-0-	-2261	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7837	-0-	-533	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	1096	-0-	-1601	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	699	-0-	-1254	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1238	-0-	-682	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2829	-0-	-475	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1893	-0-	-1527	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2438	-0-	-1096	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4314	-0-	-1111	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4221	-0-	-427	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4504	-0-	-26	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4735	-0-	-605	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6916	-0-	-704	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7420	-0-	-268	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5884	-0-	-1556	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7383	-0-	-677	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6148	-0-	-964	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6541	-0-	-1271	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6372	-0-	-1188	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6473	-0-	-1339	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6249	-0-	-891	-0-	6249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

01	11501	X	11388	-0-	-113	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11436	-0-	-3	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10895	-0-	-175	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11080	-0-	-359	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9854	-0-	-1216	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

01	5270	X	3975	-0-	-1295	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4336	-0-	-224	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4507	-0-	-763	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4283	-0-	-817	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

01	4712	X	3857	-0-	-855	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3902	-0-	-410	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8053	-0-	-410	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6786	-0-	-1674	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6526	-0-	-2216	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6429	-0-	-2031	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	245	-0-	-1825	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

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-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

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-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

01	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2836	-0-	-356	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2347	-0-	-1043	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2526	-0-	-977	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	492	-0-	-2808	-0-	492	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3360	-0-	-588	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3734	-0-	-676	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4326	-0-	-231	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

01	8339	X	6380	-0-	-1959	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7719	-0-	-961	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8280	-0-	-493	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7225	-0-	-1265	-0-	7225	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

01	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2617	-0-	-183	181	2617	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3129	-0-	29	210	3129	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2257	-0-	-713	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1118	-0-	-1951	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

01	6355	X	6018	-0-	-337	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5145	-0-	-595	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5650	-0-	-320	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6014	-0-	-155	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

01	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

01	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5876	-0-	-1096	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6872	-0-	-847	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6284	-0-	-1186	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6305	-0-	-1104	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5683	-0-	-977	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

01	7719	X	7262	-0-	-457	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6824	-0-	-196	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7056	-0-	-415	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	9639	-0-	-281	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8139	-0-	-1521	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9413	-0-	-1282	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	7910	-0-	-2440	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10146	-0-	-146	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2808	-0-	-48	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2322	-0-	-933	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2769	-0-	-548	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2399	-0-	-811	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	8352	-0-	-3273	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	3963	-0-	-6537	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	1922	-0-	-9548	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	1931	-0-	-8959	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	2184	-0-	-6155	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	2063	-0-	-6007	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5079	-0-	-935	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4723	-0-	-709	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5239	-0-	-775	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4838	-0-	-622	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5142	-0-	-500	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4727	-0-	-343	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3729	-0-	729	729	3729	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2721	-0-	-968	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2032	-0-	-1300	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	454	-0-	-2456	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	181	-0-	-2826	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	104	-0-	-3166	-0-	104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6232	-0-	-154	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4924	-0-	-1524	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4288	-0-	-1952	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	343	-0-	-377	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9520	-0-	-1330	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8022	-0-	-1778	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9374	-0-	-577	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8099	-0-	-1531	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8859	-0-	-1092	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8799	-0-	-411	-0-	8799	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4984	-0-	-782	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6128	-0-	-568	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5404	-0-	-784	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6131	-0-	-720	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5777	-0-	-853	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6354	-0-	-187	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5670	-0-	-270	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

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-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

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-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2735	-0-	-653	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2722	-0-	-608	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

01	11656	X	11204	-0-	-452	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9738	-0-	-790	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10383	-0-	-447	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10274	-0-	-917	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9599	-0-	-1321	-0-	9599	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

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-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

01	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
03	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
05	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

01	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
02	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6488	-0-	-177	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5743	-0-	-707	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

01	6975	X	6194	-0-	-781	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5551	-0-	-665	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6030	-0-	-852	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5725	-0-	-935	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5593	-0-	-407	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1184	-0-	-272	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

01	9114	X	8748	-0-	-366	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7684	-0-	-464	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8030	-0-	-433	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8042	-0-	-418	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7839	-0-	-621	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

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-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

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-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

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-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

01	3224	X	993	-0-	-2231	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4756	-0-	-1568	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	1174	-0-	-4946	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
04	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

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-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

01	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	526	-0-	-1266	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

01	3100	N	3544	-0-	444	1043	3544	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3307	-0-	507	1550	3307	2			N	-0-					-0-
03	4224	X	2674	-0-	-1550	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

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-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
02	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

01	7285	X	4359	-0-	-2926	-0-	4359	2			N	-0-					8
02	6580	X	3402	-0-	-3178	-0-	3402	2			N	-0-					8
03	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4533	2			N	-0-					8
04	5100	X	4569	-0-	-531	-0-	4569	2			N	-0-					8
05	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	4797	2			N	-0-					8
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					8

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

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-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3686	-0-	-364	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2762	-0-	-1423	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	675	-0-	-2895	-0-	675	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

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-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	779	-0-	-771	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	796	-0-	-704	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	880	-0-	-670	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	855	-0-	-645	-0-	855	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

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-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

01	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3867	-0-	-305	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4147	-0-	-23	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

01	7874	X	5665	-0-	-2209	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5731	-0-	-737	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5805	-0-	-1065	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6478	-0-	-182	-0-	6478	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8351	-0-	-2251	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6946	-0-	-1650	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7630	-0-	-678	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7034	-0-	-1036	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	2612	-0-	-5727	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	1513	-0-	-6557	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9662	-0-	-444	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8014	-0-	-387	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7667	-0-	-1693	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

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-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

01	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4511	-0-	-333	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4691	-0-	-259	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

01	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	10049	-0-	-3727	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	11022	-0-	-3738	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	12881	-0-	-2371	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	256	-0-	-14504	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

01	8990	X	8526	-0-	-464	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7202	-0-	-918	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7937	-0-	-1053	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7804	-0-	-446	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7928	-0-	-597	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7916	-0-	-334	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3078	-0-	-1318	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4495	-0-	-215	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3808	-0-	-1059	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	133	-0-	-4577	-0-	133	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

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-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

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-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3909	-0-	-291	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1651	-0-	-3588	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2398	-0-	-2672	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

01	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
04	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
05	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
06	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14729	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

01	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2910	-0-	-254	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3425	-0-	-971	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2468	-0-	-2523	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4657	-0-	-173	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4271	-0-	-720	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1285	-0-	-215	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2588	-0-	-1380	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2613	-0-	-971	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2617	-0-	-1351	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1860	-0-	-630	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1897	-0-	-986	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1252	-0-	-1538	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
03	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
04	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
05	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
06	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	23909	-0-	-767	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	20891	-0-	-1397	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	23248	-0-	-1428	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	23457	-0-	-123	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	23339	-0-	-810	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	22873	-0-	-257	-0-	22873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2888	-0-	-1607	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2917	-0-	-1143	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6681	-0-	-201	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6134	-0-	-194	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5953	-0-	-1053	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6279	-0-	-1071	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5887	-0-	-1708	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6008	-0-	-1342	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3239	-0-	-1017	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3491	-0-	-1221	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	1604	-0-	-2956	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
05	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
06	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
02	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
03	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15766	-0-	-674	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	16042	-0-	-946	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	13589	-0-	-2851	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2926	-0-	-98	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7824	-0-	-1383	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6749	-0-	-1567	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7727	-0-	-1077	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7378	-0-	-212	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7385	-0-	-427	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6738	-0-	-822	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	41	-0-	-331	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	496	X	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

01	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	980	N	798	-0-	-182	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

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-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

01	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3418	-0-	-1006	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3812	-0-	-328	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

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-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5263	-0-	-421	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5641	-0-	-449	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-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	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
06	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20617	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

01	5735	X	4187	-0-	-1548	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4107	-0-	-821	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3977	-0-	-890	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3987	-0-	-423	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

01	8587	X	8049	-0-	-538	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7184	-0-	-600	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8129	-0-	-706	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7932	-0-	-618	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7866	-0-	-969	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	19113	-0-	-7851	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	19524	-0-	-10329	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
04	28890	X	17113	-0-	-11777	-0-	17113	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	16294	-0-	-6894	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	15721	-0-	-6719	-0-	15721	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

01	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14372	-0-	-496	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
03	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15987	-0-	-363	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16562	-0-	-333	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	16023	-0-	-327	-0-	16023	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

01	7285	X	5884	-0-	-1401	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	3689	-0-	-2891	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6150	-0-	-1050	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

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-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

01	0	X	-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	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6803	-0-	3803	3803	6803	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8174	-0-	5174	5174	8174	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	14739	-0-	11639	16813	14739	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13414	-0-	10414	27227	13414	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5592	-0-	-558	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	121	-0-	-530	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

01	10323	X	10224	-0-	-99	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9270	-0-	-54	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9640	-0-	-931	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9462	-0-	-768	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9683	-0-	-888	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9050	-0-	-880	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

01	5301	X	3995	-0-	-1306	-0-	3995	2			N	-0-					11
02	4788	X	3890	-0-	-898	-0-	3802	2	88	9	N	80	72	1			19
03	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	4769	2			N	-0-					19
04	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	4533	2			N	-0-					19
05	5301	X	3848	-0-	-1453	-0-	3848	2			N	-0-					19
06	4620	X	3598	-0-	-1022	-0-	3598	2			N	-0-					19

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

01	3348	X	3064	-0-	-284	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2302	-0-	-722	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2567	-0-	-673	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2701	-0-	-647	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2027	-0-	-943	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

01	3100	X	1718	-0-	-1382	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1324	-0-	-1476	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1575	-0-	-347	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1474	-0-	-266	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

01	12555	X	11416	-0-	-1139	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9979	-0-	-1165	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11280	-0-	-1151	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10548	-0-	-1482	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10759	-0-	-1672	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10758	-0-	-282	-0-	10758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8281	-0-	-1763	-0-	8281	2			Y	-0-					2
02	9072	X	5967	-0-	-3105	-0-	5967	2			Y	-0-					2
03	9827	X	6924	-0-	-2903	-0-	6924	2			Y	-0-					2
04	9510	X	7756	-0-	-1754	-0-	7756	2			Y	-0-					2
05	8928	X	7255	-0-	-1673	-0-	7255	2			Y	-0-					2
06	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			Y	-0-					2

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

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-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7758	-0-	-558	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9224	-0-	-510	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8884	-0-	-536	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8258	-0-	-1476	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8542	-0-	-458	-0-	8542	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

01	8742	X	7842	-0-	-900	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6534	-0-	-1306	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7991	-0-	-193	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8001	-0-	-183	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7592	-0-	-148	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4305	-0-	-63	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

01	13144	X	12235	-0-	-909	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10736	-0-	-1136	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12533	-0-	-425	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12300	-0-	-240	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10102	-0-	-2856	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
06	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

01	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

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-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

01	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
02	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

01	14942	X	13538	-0-	-1404	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11794	-0-	-1142	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13055	-0-	-1143	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11362	-0-	-2378	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11538	-0-	-2660	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11426	-0-	-1684	-0-	11426	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6888	2	24	9	Y	22					25
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			Y	-0-	21	1			4
03	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	4720	2			Y	-0-					4
04	6390	X	3194	-0-	-3196	-0-	3194	2			Y	-0-					4
05	6603	X	5273	-0-	-1330	-0-	5273	2			Y	-0-					4
06	5010	X	2229	-0-	-2781	-0-	2229	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5548	-0-	-1520	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4219	-0-	-2165	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7178	-0-	-200	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6172	-0-	-578	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4588	-0-	-465	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3933	-0-	-295	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4476	-0-	-422	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	812	X	54	-0-	-758	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2250	-0-	-695	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2236	-0-	-424	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2289	-0-	-201	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6654	-0-	-786	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6315	-0-	-405	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5655	-0-	-917	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4770	-0-	-1166	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5463	-0-	-644	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
03	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
04	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
05	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10573	-0-	-1145	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9542	-0-	-1042	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	9993	-0-	-1725	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10019	-0-	-301	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10221	-0-	-9	-0-	10221	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3128	-0-	-148	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3337	-0-	-173	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1804	-0-	-1823	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2518	-0-	-962	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7414	-0-	-677	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6434	-0-	-874	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7163	-0-	-577	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	612	-0-	-5156	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5377	-0-	-978	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2586	-0-	-522	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3111	-0-	-1229	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3353	-0-	-987	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
02	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
03	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12187	-0-	-2483	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
05	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	14462	-0-	-208	-0-	14462	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4363	-0-	-845	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3882	-0-	-822	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3986	-0-	-1222	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3922	-0-	-308	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	16007	-0-	-653	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	13808	-0-	-8915	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	13549	-0-	-8111	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	9558	-0-	-11801	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	2119	-0-	-15911	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9349	-0-	-137	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7988	-0-	-524	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8712	-0-	-867	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8546	-0-	-724	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8519	-0-	-1060	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7707	-0-	-1353	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6883	-0-	-371	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6797	-0-	-483	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6630	-0-	-1430	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7098	-0-	-702	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6403	-0-	-1130	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2533	-0-	-379	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	14986	-0-	-49	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	13402	-0-	-38	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15537	-0-	-25	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
04	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13503	-0-	-2059	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14048	-0-	-982	-0-	14048	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1664	-0-	-506	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	18534	2			N	-0-					-0-
02	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
04	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	2			N	-0-					-0-
05	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	20188	2			N	-0-					-0-
06	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	13748	-0-	-791	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
04	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
05	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	7618	-0-	-6452	-0-	7618	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					1
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3358	-0-	-1013	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3284	-0-	-664	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2953	-0-	-887	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3193	-0-	-775	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	2918	-0-	-1786	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3200	-0-	-2008	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4133	-0-	-907	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	2270	-0-	-2380	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	1682	-0-	-988	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3147	-0-	-885	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3062	-0-	-1402	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1626	-0-	-2404	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3017	-0-	-883	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6935	-0-	-102	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5787	-0-	-569	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6313	-0-	-476	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6339	-0-	-381	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6496	-0-	-448	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5929	-0-	-791	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7298	-0-	4298	4298	7298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4458	-0-	-657	-0-	4458	2			Y	-0-					22
02	4536	X	3825	-0-	-711	-0-	3825	2			Y	-0-					22
03	4805	X	3805	-0-	-1000	-0-	3566	2	239	9	Y	217	199	1			40
04	4650	X	3289	-0-	-1361	-0-	3289	2			Y	-0-					40
05	4681	X	3623	-0-	-1058	-0-	3623	2			Y	-0-					40
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					40

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4854	-0-	-664	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5753	-0-	-44	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4947	-0-	-1689	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4610	-0-	-2737	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6471	-0-	-639	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6061	-0-	-89	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1937	-0-	-523	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1285	-0-	-1319	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	401	-0-	-2119	-0-	401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2009	-0-	-2207	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1238	-0-	-2570	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

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-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

01	8587	X	8336	-0-	-251	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7745	-0-	-123	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8234	-0-	-818	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7864	-0-	-896	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8007	-0-	-1045	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8256	-0-	-54	-0-	8256	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

01	8742	X	7639	-0-	-1103	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7145	-0-	-751	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7321	-0-	-305	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7107	-0-	-273	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6643	-0-	-1262	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6187	-0-	-1463	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

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-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

01	11656	X	11648	-0-	-8	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10125	-0-	-403	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9345	-0-	-2311	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9992	-0-	-1288	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9135	-0-	-2521	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	8908	-0-	-2372	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

01	7843	X	6437	-0-	-1406	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	2511	-0-	-4573	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6339	-0-	-1442	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6303	-0-	-987	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5387	-0-	-1712	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5679	-0-	-561	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7605	-0-	-739	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8205	-0-	-1033	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8326	-0-	-614	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8676	-0-	-562	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7893	-0-	-1047	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5771	-0-	-181	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5129	-0-	-163	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5559	-0-	-300	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5491	-0-	-179	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5678	-0-	-88	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	160	-0-	-1824	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	125	-0-	-1667	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11163	-0-	-1020	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11245	-0-	-545	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11231	-0-	-983	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9655	-0-	-2165	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

01	403	X	-0-	-0-	-403	-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-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2640	-0-	-1840	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	1693	-0-	-3205	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	184	-0-	-4962	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	630	-0-	-4350	-0-	630	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

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-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

01	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3475	-0-	-193	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3727	-0-	-323	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3590	-0-	-595	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

01	38245	X	38245	-0-	-0-	-0-	38245	2			N	-0-					-0-
02	39928	X	29942	-0-	-9986	-0-	29942	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	27556	-0-	-16650	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
04	42780	X	24629	-0-	-18151	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	25422	-0-	-16056	-0-	25422	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	24315	-0-	-12705	-0-	24315	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
03	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15215	X	2596	-0-	-12619	-0-	2596	2			Y	-0-					5
02	2800	X	1855	-0-	-945	-0-	1855	2			Y	-0-					5
03	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	2351	2			Y	-0-					5
04	3000	X	1000	-0-	-2000	-0-	1000	2			Y	-0-					5
05	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2			Y	-0-					5
06	1710	X	121	-0-	-1589	-0-	121	2			Y	-0-					5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

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-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

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-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

01	1116	X	98	-0-	-1018	-0-	98	2			N	-0-					18
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					18
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1139	-0-	-177	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7071 - 12286

01	16740	X	15869	-0-	-871	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13713	-0-	-1295	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14455	-0-	-1820	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13988	-0-	-1432	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14340	-0-	-1594	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13159	-0-	-2201	-0-	13159	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

01	12710	X	10019	-0-	-2691	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	4277	-0-	-4795	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6349	X	4081	-0-	-2268	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

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-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

01	7347	X	5525	-0-	-1822	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4860	-0-	-1636	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4737	-0-	-2052	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4033	-0-	-1427	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	2984	-0-	-2658	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2285	-0-	-3055	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

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-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

01	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
05	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
06	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

01	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1160	-0-	-492	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

01	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6267	-0-	-1514	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5984	-0-	-1546	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3563	-0-	-777	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2632	-0-	-1288	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3493	-0-	-497	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2307	-0-	-2808	-0-	2307	2			Y	-0-					19
02	4620	X	1985	-0-	-2635	-0-	1985	2			Y	-0-					19
03	4650	X	2515	-0-	-2135	-0-	2515	2			Y	-0-					19
04	4380	X	2385	-0-	-1995	-0-	2306	2	79	9	Y	72	70	1			21
05	3193	X	2296	-0-	-897	-0-	2296	2			Y	-0-					21
06	2430	X	2118	-0-	-312	-0-	2118	2			Y	-0-					21

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5976	-0-	-548	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7028	-0-	-82	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6809	-0-	-538	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6530	-0-	-730	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6884	-0-	-463	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5732	-0-	-904	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5557	-0-	-1103	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2793	-0-	-2012	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	1378	-0-	-2962	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	1564	-0-	-3241	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	910	-0-	-3740	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4030	-0-	-775	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	11848	-0-	-676	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10189	-0-	-1123	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	12106	-0-	-263	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11712	-0-	-108	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10546	-0-	-1668	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9851	-0-	-1879	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

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-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

01	16709	X	14644	-0-	-2065	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12561	-0-	-963	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14674	-0-	-733	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13525	-0-	-1385	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13530	-0-	-1877	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13629	-0-	-561	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

01	5363	X	4283	-0-	-1080	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3700	-0-	-920	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3030	-0-	-1124	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3533	-0-	-607	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2695	-0-	-1115	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2771	-0-	-1166	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2453	-0-	-1357	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

01	5673	X	3344	-0-	-2329	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3930	-0-	-1194	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13472	-0-	-385	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12813	-0-	-597	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13004	-0-	-977	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12223	-0-	-1307	-0-	12223	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

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-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

01	2294	X	1270	-0-	-1024	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	223	-0-	-1849	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	522	-0-	-1772	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	520	-0-	-1070	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	106	-0-	-1351	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

01	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
02	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
03	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
04	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
05	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	21535	2			N	-0-					-0-
06	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	21047	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

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-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

01	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					79
02	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					79
03	11811	X	11190	-0-	-621	-0-	11190	2			N	-0-					79
04	13020	X	10053	-0-	-2967	-0-	10013	2	40	9	N	36					115
05	13454	X	9388	-0-	-4066	-0-	9388	2			N	-0-					115
06	13020	X	9040	-0-	-3980	-0-	9040	2			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
04	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
05	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11421	-0-	-129	-0-	11421	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6467	-0-	-694	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	2336	-0-	-4132	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6431	-0-	-2032	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	5693	-0-	-2398	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6091	-0-	-1739	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	4493	-0-	-3970	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5537	-0-	-2653	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

01	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9470	-0-	-834	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10511	-0-	-897	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9264	-0-	-1776	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9863	-0-	-1545	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	7094	-0-	-3946	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

01	6541	X	6468	-0-	-73	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5795	-0-	-337	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6313	-0-	-476	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6359	-0-	-211	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6297	-0-	-182	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	3691	-0-	-2579	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

01	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4580	-0-	-610	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4959	-0-	-528	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

01	11315	X	11286	-0-	-29	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9664	-0-	-1620	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9252	-0-	-1668	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10078	-0-	-1237	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9447	-0-	-1503	-0-	9447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

01	4743	X	3870	-0-	-873	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3602	-0-	-682	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

01	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11816	-0-	-150	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10770	-0-	-810	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
06	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

01	14570	X	10403	-0-	-4167	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	10214	-0-	-2750	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11781	-0-	-1270	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
05	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
06	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

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-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

01	3503	X	621	-0-	-2882	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	1306	-0-	-374	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

01	13361	X	13228	-0-	-133	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11239	-0-	-801	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12708	-0-	-157	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12146	-0-	-664	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12353	-0-	-884	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11900	-0-	-910	-0-	11900	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

01	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					118
02	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	17153	2			N	-0-					118
03	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-					118
04	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19444	2			N	-0-					118
05	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	22589	2			N	-0-					118
06	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	21234	2			N	-0-					118

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

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-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3488	-0-	-68	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2748	-0-	-1189	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2427	-0-	-1383	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

01	23622	X	22813	-0-	-809	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	20982	-0-	-354	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
03	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
04	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	22563	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	22015	-0-	-1204	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	22380	-0-	-480	-0-	22380	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

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-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

01	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
02	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	23461	2			N	-0-					-0-
03	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27606	2			N	-0-					-0-
04	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	25738	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	26009	-0-	-0-	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
06	26730	X	24627	-0-	-2103	-0-	24627	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

01	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	17761	2			N	-0-					-0-
02	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15732	-0-	-140	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15331	-0-	-1379	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	14354	-0-	-2913	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	14863	-0-	-1847	-0-	14863	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

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-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2356	-0-	-961	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1008	-0-	-2247	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8293	-0-	-697	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7113	-0-	-1007	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8779	-0-	-25	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8265	-0-	-225	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
02	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
03	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	12611	-0-	-2809	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	11865	-0-	-4069	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12571	-0-	-2849	-0-	12571	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7473	-0-	-308	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5868	-0-	-1160	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	13572	-0-	-533	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	12598	-0-	-30	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
03	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
05	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
06	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

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-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

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-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	611	-0-	-1125	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	48	-0-	-634	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	14436	-0-	-1033	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	11902	-0-	-2070	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14761	-0-	-708	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14722	-0-	-68	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
05	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
06	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

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-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

01	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-					37
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					37
03	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	21000	2			N	-0-					37
04	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	21018	2			N	-0-					37
05	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2			N	-0-					37
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					37

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

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-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

01	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1971	-0-	-540	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	1550	-0-	-1860	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2625	-0-	-675	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	6011	2			N	-0-					15
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					15
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					15
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					15
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					15
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					15

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
03	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
04	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
05	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
06	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
02	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
04	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
05	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
06	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

01	4743	X	4104	-0-	-639	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

01	6510	X	5477	-0-	-1033	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4953	-0-	-927	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
05	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9262	-0-	-38	-0-	9262	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

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-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

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-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

01	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4180	-0-	-496	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4549	-0-	-191	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4407	-0-	-863	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3507	-0-	-1253	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	1738	-0-	-4183	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4330	-0-	-1400	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3719	-0-	-2202	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

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-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

01	6727	X	6435	-0-	-292	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5725	-0-	-127	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6132	-0-	-108	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5968	-0-	-272	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

01	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
03	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
04	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
05	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9794	-0-	-316	-0-	9794	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

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-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

01	8897	X	5559	-0-	-3338	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	4604	-0-	-3432	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5164	-0-	-2307	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5724	-0-	-906	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

01	2848	X	1721	-0-	-1127	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1243	-0-	-2285	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	707	-0-	-3199	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1102	-0-	-2678	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	347	-0-	-2939	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

01	6851	X	6306	-0-	-545	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5561	-0-	-627	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5455	-0-	-1396	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6242	-0-	-388	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6632	-0-	-2	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5335	-0-	-755	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

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-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8143	2	109	9	Y	99	97	1			17
02	7420	X	7419	-0-	-1	-0-	7419	2			Y	-0-					17
03	8215	X	8077	-0-	-138	-0-	8077	2			Y	-0-					17
04	7980	X	7785	-0-	-195	-0-	7669	2	116	9	Y	105	95	1			27
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			Y	-0-					27
06	7980	X	7951	-0-	-29	-0-	7951	2			Y	-0-					27

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

01	5704	X	5010	-0-	-694	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4009	-0-	-1143	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

01	6138	X	5182	-0-	-956	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2489	-0-	-3055	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2589	-0-	-3239	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

01	5518	X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4097	-0-	-887	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4096	-0-	-1422	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4634	-0-	-106	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	1797	-0-	-3213	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

01	17050	X	14598	-0-	-2452	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13492	-0-	-1656	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14407	-0-	-2364	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13289	-0-	-2131	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13807	-0-	-1135	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13890	-0-	-570	-0-	13890	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

01	9517	X	7868	-0-	-1649	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6836	-0-	-1760	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7600	-0-	-740	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15521	-0-	-2149	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
02	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
03	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
05	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
06	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5559	-0-	-41	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4976	-0-	-1565	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6003	-0-	-447	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6091	-0-	-574	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	2878	-0-	-3818	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					-0-
03	5797	X	2483	-0-	-3314	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3401	-0-	-1609	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	2106	-0-	-3040	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	772	-0-	-3072	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
02	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
03	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
04	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
05	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
06	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
03	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5936	-0-	-3333	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7395	-0-	-837	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8727	-0-	-46	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8156	-0-	-304	-0-	8156	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7519	-0-	-1285	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6259	-0-	-1693	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7114	-0-	-1256	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6900	-0-	-810	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	391	-0-	-3236	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	628	-0-	-2852	-0-	628	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4340	-0-	-496	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3657	-0-	-711	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3883	-0-	-922	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					22
02	10612	X	2844	-0-	-7768	-0-	2844	2			N	-0-					22
03	11749	X	8481	-0-	-3268	-0-	8473	2	8	9	N	7					29
04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					29
05	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					29
06	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					29

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	16518	-0-	-1803	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13419	-0-	-3129	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15244	-0-	-2612	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14813	-0-	-1177	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15027	-0-	-1496	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14549	-0-	-1441	-0-	14549	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	6383	-0-	-2886	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5192	-0-	-3180	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	5646	-0-	-3623	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6556	-0-	-1004	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6839	-0-	-12	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6076	-0-	-104	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DUKE A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
03	48667	X	48667	-0-	-0-	-0-	48667	2			N	-0-					-0-
04	39364	X	39364	-0-	-0-	-0-	39364	2			N	-0-					-0-
05	35198	X	35198	-0-	-0-	-0-	35198	2			N	-0-					-0-
06	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

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-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	336	-0-	-1090	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	558	-0-	-792	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	330	X	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

01	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9870	-0-	-14	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10414	-0-	-498	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9987	-0-	-993	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10076	-0-	-1270	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9669	-0-	-1311	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

01	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3212	-0-	-540	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3191	-0-	-808	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	1985	-0-	-1921	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	516	-0-	-2994	-0-	516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4920	-0-	1820	1820	4920	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8212	-0-	5212	7032	8212	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7243	-0-	7243	14275	7243	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7766	-0-	7766	22041	7766	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
05	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

01	8463	X	8314	-0-	-149	-0-	8278	2	36	9	Y	33					38
02	7644	X	7321	-0-	-323	-0-	7321	2			Y	-0-	32	1			6
03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			Y	-0-					6
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			Y	-0-					6
05	8308	X	8172	-0-	-136	-0-	8172	2			Y	-0-					6
06	8610	X	6875	-0-	-1735	-0-	6875	2			Y	-0-					6

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

01	10416	X	9621	-0-	-795	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8613	-0-	-795	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8253	-0-	-1729	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8786	-0-	-874	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9382	-0-	-600	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9095	-0-	-205	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

01	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8660	-0-	-1028	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9503	-0-	-1223	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8964	-0-	-786	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9053	-0-	-960	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8938	-0-	-722	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

01	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4658	-0-	-364	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4237	-0-	-803	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	3763	-0-	-3305	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4520	-0-	-1780	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	1209	-0-	-3782	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2157	-0-	-2733	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

01	13640	X	12331	-0-	-1309	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10283	-0-	-1085	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12002	-0-	-522	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
04	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11791	-0-	-547	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11818	-0-	-122	-0-	11818	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

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-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

01	3410	X	3355	-0-	-55	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2820	-0-	-204	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3403	-0-	-17	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4000	-0-	-2417	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3464	-0-	-2705	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	261	-0-	-5709	-0-	261	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

01	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3811	-0-	-2792	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4229	-0-	-1679	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4796	-0-	-1559	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4407	-0-	-1623	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4546	-0-	-1034	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	196	X	55	-0-	-141	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

01	4061	X	2820	-0-	-1241	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2971	-0-	-165	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

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-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8334	-0-	-94	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7563	-0-	-1767	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7099	-0-	-2542	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	5429	-0-	-3901	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

01	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12632	-0-	-248	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14644	-0-	-81	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13869	-0-	-381	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13820	-0-	-905	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	14047	-0-	-113	-0-	14047	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

01	12400	X	7371	-0-	-5029	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7390	-0-	-394	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	5405	-0-	-3625	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6115	-0-	-612	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5546	-0-	-530	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5941	-0-	-786	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6042	-0-	-220	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					8
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					8
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					8
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					8
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					8
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					8

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	17437	-0-	-1597	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14513	-0-	-2679	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	17139	-0-	-1895	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17018	-0-	-772	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	18224	-0-	-159	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
06	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5428	-0-	-1237	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4780	-0-	-1240	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	1856	-0-	-4809	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3302	-0-	-1948	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4006	-0-	-1244	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

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-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

01	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3249	-0-	-531	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

01	4712	X	2066	-0-	-2646	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2169	-0-	-2087	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	2700	-0-	-2012	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

01	1209	X	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	905	-0-	-327	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	883	-0-	-698	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	942	-0-	-588	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	881	-0-	-700	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	137	-0-	-1033	-0-	137	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

01	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2736	-0-	-764	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2728	-0-	-212	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1328	-0-	-100	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					11
02	2296	X	1309	-0-	-987	-0-	1309	2			N	-0-					11
03	2542	X	1939	-0-	-603	-0-	1939	2			N	-0-					11
04	2460	X	1328	-0-	-1132	-0-	1328	2			N	-0-					11
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					11
06	2460	X	1251	-0-	-1209	-0-	1251	2			N	-0-					11

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16678	X	16218	-0-	-460	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14334	-0-	-730	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15993	-0-	-685	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	15557	-0-	-133	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
05	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	12606	-0-	-3084	-0-	12606	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1335	-0-	-2540	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2995	-0-	-755	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2114	-0-	-1761	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6169	-0-	-186	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5818	-0-	-90	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6038	-0-	-658	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5840	-0-	-640	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6592	-0-	-104	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	4658	-0-	-7494	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	2481	-0-	-6087	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5251	-0-	-3150	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	3921	-0-	-3939	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3267	-0-	-2034	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
02	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18041	-0-	-1954	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	17962	-0-	-1388	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
06	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	20570	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4686	-0-	-324	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4793	-0-	-384	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4404	-0-	-606	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
04	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

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-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

01	18011	X	13603	-0-	-4408	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	15977	-0-	-291	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	11847	-0-	-6381	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	17079	-0-	-561	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	17699	-0-	-529	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16077	-0-	-1053	-0-	16077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	9545	-0-	-2173	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8118	-0-	-2018	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
04	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	4210	-0-	-6051	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	459	-0-	-10221	-0-	459	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

01	4867	X	3717	-0-	-1150	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3058	-0-	-1338	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3884	-0-	-983	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1202	-0-	-2398	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7347	-0-	-297	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6771	-0-	-1692	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5201	-0-	-2989	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	1221	-0-	-7242	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	617	-0-	-7573	-0-	617	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 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-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

01	7657	X	5456	-0-	-2201	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6427	-0-	-489	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5524	-0-	-2133	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

01	26319	X	23594	-0-	-2725	-0-	23594	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	16825	-0-	-6947	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	99	-0-	-26871	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	4700	-0-	-21400	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	32439	X	32439	-0-	-0-	-0-	32439	2			N	-0-					-0-
06	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	29571	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
02	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
03	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
04	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
06	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7361	-0-	-730	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6585	-0-	-1134	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7615	-0-	-104	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7282	-0-	-8	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	16937	-0-	-2779	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	17494	-0-	-314	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
03	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18776	-0-	-94	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	18181	-0-	-1194	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	16390	-0-	-2690	-0-	16390	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8505	-0-	-315	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9596	-0-	-169	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8585	-0-	-865	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7667	-0-	-2098	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
06	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

01	15097	X	14848	-0-	-249	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12352	-0-	-1200	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14455	-0-	-611	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	14208	-0-	-372	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14324	-0-	-742	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12475	-0-	-1895	-0-	12475	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

01	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8988	-0-	-168	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7700	-0-	-2110	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7610	-0-	-2403	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7932	-0-	-1698	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

01	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
02	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
03	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
04	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
05	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	18839	2			N	-0-					-0-
06	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

01	24490	X	22741	-0-	-1749	-0-	22741	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20059	-0-	-1221	-0-	20059	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	23535	-0-	-118	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	21269	-0-	-1621	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	22399	-0-	-1254	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	22279	-0-	-491	-0-	22279	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

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-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

01	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9832	-0-	-500	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10969	-0-	-749	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
04	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11609	-0-	-109	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10472	-0-	-448	-0-	10472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5040	-0-	-1594	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4247	-0-	-1745	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6417	-0-	-3	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3530	-0-	-717	-0-	3530	2			Y	-0-					18
02	3836	X	3235	-0-	-601	-0-	3235	2			Y	-0-					18
03	3906	X	3289	-0-	-617	-0-	3289	2			Y	-0-					18
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4155	2	81	9	Y	74	71	1			21
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					21
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					21

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3509	-0-	3509	3533	3509	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13282	-0-	-354	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13154	-0-	-1943	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
04	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	14339	-0-	-758	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13726	-0-	-884	-0-	13726	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					12
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3256	2	54	9	N	49	47	1			14
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					14
04	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2994	2			N	-0-					14
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					14
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					12
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	19	24	1			7
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					7
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					7
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					7

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5083	-0-	-41	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3755	-0-	-2414	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	16					19
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	16	1			3
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					3
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	26230	-0-	-833	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	23386	-0-	-1058	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	25220	-0-	-1843	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	24287	-0-	-1153	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	25180	-0-	-1108	-0-	25180	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	23814	-0-	-1566	-0-	23814	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2863	-0-	-777	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2734	-0-	-1296	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1898	-0-	-2002	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	775	-0-	-2821	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	361	-0-	-2909	-0-	361	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4125	-0-	-1215	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					13
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					13
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					13
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					13
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					13
06	990	X	83	-0-	-907	-0-	83	2			N	-0-					13

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	8345	-0-	-3404	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7257	-0-	-3215	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	5613	-0-	-5454	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	3908	-0-	-5632	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	3740	-0-	-5839	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	2803	-0-	-5267	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
02	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
03	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
04	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22357	2			N	-0-					-0-
05	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	22724	2			N	-0-					-0-
06	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1769	-0-	-779	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2242	-0-	-796	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2272	-0-	-788	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2440	-0-	-722	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2410	-0-	-650	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

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-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

01	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	22099	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	183	-0-	-5607	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

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-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3006	-0-	-1799	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	247	-0-	-4403	-0-	247	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10420	-0-	-612	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11772	-0-	-442	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	8937	-0-	-2883	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10863	-0-	-669	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10083	-0-	-1317	-0-	10083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8094	-0-	-927	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7736	-0-	-412	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7973	-0-	-1017	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8464	-0-	-146	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8780	-0-	-117	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7864	-0-	-416	-0-	7864	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7837	-0-	-626	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6930	-0-	-714	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6989	-0-	-811	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7023	-0-	-820	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6981	-0-	-609	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	7232	-0-	-115	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	16846	-0-	-49	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14442	-0-	-622	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15327	-0-	-1258	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15369	-0-	-921	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15424	-0-	-1409	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14608	-0-	-1682	-0-	14608	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

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	14B2 EXT		2042	-0-	2042	2042	2042	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

01	39736	X	39736	-0-	-0-	-0-	39736	2			N	-0-					-0-
02	33276	X	33276	-0-	-0-	-0-	33276	2			N	-0-					-0-
03	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	33032	2			N	-0-					-0-
04	29817	X	29817	-0-	-0-	-0-	29817	2			N	-0-					-0-
05	29607	X	29607	-0-	-0-	-0-	29607	2			N	-0-					-0-
06	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	26807	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

01	10106	X	8919	-0-	-1187	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6505	-0-	-2623	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8699	-0-	-1407	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8885	-0-	-505	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9187	-0-	-144	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

01	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2820	-0-	-92	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

01	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5787	-0-	-205	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6208	-0-	-426	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5510	-0-	-700	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

01	7192	X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6416	-0-	-80	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7090	-0-	-102	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5401	-0-	-1559	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5070	-0-	-2122	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5569	-0-	-1301	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8723	-0-	-732	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8064	-0-	-476	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8519	-0-	-936	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7835	-0-	-715	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8673	-0-	-255	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8258	-0-	-382	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

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-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

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-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

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-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					3
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					3
03	6603	X	5858	-0-	-745	-0-	5858	2			N	-0-					3
04	6390	X	5714	-0-	-676	-0-	5714	2			N	-0-					3
05	6727	X	4995	-0-	-1732	-0-	4995	2			N	-0-					3
06	6510	X	4963	-0-	-1547	-0-	4963	2			N	-0-					3

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

01	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5211	-0-	-501	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4877	-0-	-1447	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5423	-0-	-427	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

01	8556	X	8462	-0-	-94	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7127	-0-	-601	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8195	-0-	-361	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7691	-0-	-499	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7841	-0-	-622	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7612	-0-	-578	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

01	11315	X	9336	-0-	-1979	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8092	-0-	-2128	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9113	-0-	-697	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9196	-0-	-941	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	9009	-0-	-21	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

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-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

01	12772	X	11092	-0-	-1680	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10316	-0-	-772	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10731	-0-	-1390	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10891	-0-	-839	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	5562	-0-	-6559	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

01	14446	X	14271	-0-	-175	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11652	-0-	-1396	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12365	-0-	-2081	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	11341	-0-	-2639	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	12409	-0-	-1944	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12385	-0-	-1415	-0-	12385	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

01	3100	N	4906	-0-	1806	1806	4906	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7640	-0-	4840	6646	7640	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12259	-0-	9159	15805	12259	2			N	-0-					-0-
04	31976	X	16171	-0-	-15805	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
05	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
06	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

01	3100	N	3711	-0-	611	747	3711	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2826	-0-	26	773	2826	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	2763	-0-	-773	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
02	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13651	-0-	-509	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
05	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13994	-0-	-226	-0-	13994	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7770	-0-	-259	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6956	-0-	-1054	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4954	-0-	-26	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	33638	2			N	-0-					39
02	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-	31592	2			N	-0-					39
03	34701	X	34701	-0-	-0-	-0-	34701	2			N	-0-					39
04	32380	X	32380	-0-	-0-	-0-	32380	2			N	-0-					39
05	28148	X	26545	-0-	-1603	-0-	26545	2			N	-0-					39
06	27240	X	25045	-0-	-2195	-0-	25045	2			N	-0-					39

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7500	-0-	-932	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7532	-0-	-84	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	4405	-0-	-4027	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6835	-0-	-1325	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7661	-0-	-771	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7468	-0-	-602	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	10682	-0-	-2617	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9587	-0-	-2425	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10842	-0-	-1279	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10263	-0-	-1047	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10769	-0-	-701	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10201	-0-	-299	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7787	-0-	-800	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7165	-0-	-591	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7521	-0-	-1066	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7843	-0-	-93	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7355	-0-	-325	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10227	-0-	-1181	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
03	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11677	-0-	-72	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47461	X	33856	-0-	-13605	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
02	35868	X	28288	-0-	-7580	-0-	28288	2			N	-0-					-0-
03	39711	X	30306	-0-	-9405	-0-	30306	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	28123	-0-	-9977	-0-	28123	2			N	-0-					-0-
05	38595	X	27846	-0-	-10749	-0-	27846	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	27340	-0-	-5420	-0-	27340	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2263	-0-	-1240	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2374	-0-	-790	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2813	-0-	-337	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2477	-0-	-778	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	458	-0-	-2572	-0-	458	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2285	-0-	-2475	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	5847	-0-	-1531	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5839	-0-	-825	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5500	-0-	-1878	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6609	-0-	-411	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5930	-0-	-340	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2568	-0-	-176	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2003	-0-	-1035	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1603	-0-	-1217	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-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	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	33751	X	33751	-0-	-0-	-0-	33751	2			N	-0-					-0-
06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22782	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9552	-0-	-948	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9077	-0-	-1773	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	6776	-0-	-4144	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4093	-0-	-2571	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	3289	-0-	-4089	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	1349	-0-	-5791	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	1528	-0-	-5850	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	1871	-0-	-5269	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9782	-0-	-14	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9164	-0-	-466	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9150	-0-	-801	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8313	-0-	-1317	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	116	-0-	-4503	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	3306	-0-	-10830	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	16752	-0-	-7244	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	20363	-0-	-6204	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	18586	-0-	-7124	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17069	-0-	-1469	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	12574	-0-	-7136	-0-	12574	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

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-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	829	-0-	-2531	-0-	829	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

01	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7498	-0-	-1182	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	8154	-0-	-61	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
04	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7588	-0-	-720	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7519	-0-	-521	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

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-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

01	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2995	-0-	-85	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2547	-0-	-1080	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

01	4867	X	2	-0-	-4865	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	1	-0-	-4367	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

01	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5563	-0-	-149	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5677	-0-	-293	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6077	-0-	-92	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5979	-0-	-21	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

01	5270	X	4297	-0-	-973	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3657	-0-	-1103	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3874	-0-	-446	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

01	9455	X	8373	-0-	-1082	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7656	-0-	-380	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7893	-0-	-818	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7896	-0-	-264	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8000	-0-	-463	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7383	-0-	-807	-0-	7383	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

01	10912	X	10306	-0-	-606	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8928	-0-	-928	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	6597	-0-	-4284	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8578	-0-	-1952	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9168	-0-	-1496	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7254	-0-	-2706	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

01	3379	X	2551	-0-	-828	-0-	2551	2			N	-0-					10
02	3052	X	1901	-0-	-1151	-0-	1828	2	73	9	N	66	60	1			16
03	3379	X	2342	-0-	-1037	-0-	2342	2			N	-0-					16
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					16
05	3379	X	2228	-0-	-1151	-0-	2228	2			N	-0-					16
06	2460	X	1701	-0-	-759	-0-	1701	2			N	-0-					16

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

01	5425	X	4534	-0-	-891	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4336	-0-	-564	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4799	-0-	-626	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5284	-0-	-79	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3029	-0-	229	229	3029	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5468	-0-	2368	2597	5468	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5201	-0-	2201	4798	5201	2			N	-0-					-0-
05	9771	X	4973	-0-	-4798	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-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-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
03	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10346	-0-	-1234	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11669	-0-	-297	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11556	-0-	-24	-0-	11556	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	15900	-0-	-623	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
02	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
03	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
04	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	16087	-0-	-157	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	13795	-0-	-2465	-0-	13795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2186	-0-	-945	-0-	2186	2			N	-0-				-0-
02	2632	X	1946	-0-	-686	-0-	1946	2			N	-0-				-0-
03	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	2422	2			N	-0-				-0-
04	2820	X	2370	-0-	-450	-0-	2370	2			N	-0-				-0-
05	2635	X	2626	-0-	-9	-0-	2626	2			N	-0-				-0-
06	2340	X	2033	-0-	-307	-0-	2033	2			N	-0-				-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-				-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-				-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	15334	-0-	-2212	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13248	-0-	-2152	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15305	-0-	-1311	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14747	-0-	-1333	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14837	-0-	-1779	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14552	-0-	-298	-0-	14552	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

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-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

01	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	6019	2			N	-0-					7
02	5656	X	5119	-0-	-537	-0-	5067	2	52	9	N	47	43	1			11
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					11
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					11
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					11
06	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	6149	2			N	-0-					11

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

01	13237	X	12640	-0-	-597	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
02	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
03	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	14445	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

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-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

01	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4173	-0-	-643	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4608	-0-	-252	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

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-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

01	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
04	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
05	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
06	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

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-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14266	-0-	-366	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14098	-0-	-1592	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	13242	-0-	-2971	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13693	-0-	-1997	-0-	13693	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2224	-0-	-492	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6331	-0-	-1853	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5889	-0-	-775	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6015	-0-	-464	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5176	-0-	-1124	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4929	-0-	-1519	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4672	-0-	-1068	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4943	-0-	-854	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4665	-0-	-675	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4668	-0-	-850	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4315	-0-	-695	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
04	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	5883	-0-	-4037	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3240	-0-	-4068	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	4822	-0-	-4664	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	5472	-0-	-3708	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	2766	-0-	-6720	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	517	-0-	-5183	-0-	517	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7752	-0-	-1517	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7194	-0-	-450	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7984	-0-	-14	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253																	
01	19034	X	17704	-0-	-1330	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	16233	-0-	-959	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	17479	-0-	-1679	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	17221	-0-	-1319	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17369	-0-	-1789	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16352	-0-	-1048	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137																	
01	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
02	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
03	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
04	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
05	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
06	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826																	
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-
JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475																	
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-
EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347																	
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4941	-0-	-463	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5225	-0-	-758	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5126	-0-	-664	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4827	-0-	-1156	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4601	-0-	-1189	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791																	
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-
JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672																	
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7773	-0-	-845	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7406	-0-	-934	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7895	-0-	-723	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7500	-0-	-480	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2648	-0-	-236	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1530	-0-	-485	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
02	14504	X	-0-	-0-	-14504	-0-					N	-0-					-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-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-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2614	-0-	-774	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2612	-0-	-628	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4213	-0-	-239	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3552	-0-	-1687	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3095	-0-	-1975	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4249	-0-	-990	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3901	-0-	-1169	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1674	-0-	-899	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1951	-0-	-599	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4480	X	3115	-0-	-1365	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3722	-0-	-1078	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2259	-0-	-2751	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9477	-0-	-3	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8961	-0-	-835	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9327	-0-	-153	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10351	-0-	-468	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8202	-0-	-1570	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9341	-0-	-1478	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9760	-0-	-380	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9764	-0-	-714	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7136	-0-	-2884	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8774	-0-	-2076	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7496	-0-	-2304	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8265	-0-	-2585	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7776	-0-	-1554	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8245	-0-	-1179	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8053	-0-	-437	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
02	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
03	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
04	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	2425	-0-	-4860	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
04	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
06	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5453	-0-	-1832	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	2453	-0-	-4071	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6779	-0-	-151	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5107	-0-	-1943	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3275	-0-	-1778	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3665	-0-	-1225	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6922	-0-	-1665	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6326	-0-	-1010	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7322	-0-	-614	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6127	-0-	-1553	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	4916	-0-	-3020	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	3414	-0-	-3666	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8028	-0-	-311	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4867	-0-	-372	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5391	-0-	-3	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4062	-0-	-334	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4969	-0-	-983	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4376	-0-	-1576	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3679	-0-	-1241	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4883	-0-	-1441	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5073	-0-	-639	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	2366	-0-	-3245	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	113	-0-	-5317	-0-	113	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	651	X	174	-0-	-477	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	2260	-0-	-4715	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	592	-0-	-5624	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	2631	-0-	-4344	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4019	-0-	-2731	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3001	-0-	-874	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3118	-0-	-270	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
05	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3003	-0-	-903	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3190	-0-	-840	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3237	-0-	-663	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7047	-0-	-300	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6657	-0-	-663	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6889	-0-	-431	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	9058	-0-	-769	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8249	-0-	-627	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8610	-0-	-150	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6346	-0-	-2799	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7817	-0-	-1033	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	96	-0-	-10134	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	760	-0-	-5708	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	24	-0-	-5184	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	210	X	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	30466	2			N	-0-					-0-
02	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
03	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
04	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
05	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
06	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7336	-0-	-73	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6582	-0-	-110	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7171	-0-	-238	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6790	-0-	-380	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2419	-0-	-605	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	516	-0-	-3414	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	18902	-0-	-907	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	17159	-0-	-481	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	18587	-0-	-943	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	17859	-0-	-801	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18394	-0-	-888	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	17638	-0-	-752	-0-	17638	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4493	-0-	-2017	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4424	-0-	-896	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5540	-0-	-160	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	1285	-0-	-3861	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	1539	-0-	-5211	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	11582	-0-	-2027	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11062	-0-	-1230	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12387	-0-	-153	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
05	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11895	-0-	-555	-0-	11895	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	10465	-0-	-2462	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	5929	-0-	-5747	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10512	-0-	-2415	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	8917	-0-	-2963	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9356	-0-	-814	-0-	9356	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10764	-0-	-1078	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9474	-0-	-830	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10487	-0-	-921	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9638	-0-	-1012	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10144	-0-	-613	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7464	-0-	-2946	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	10073	-0-	-64	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9558	-0-	-192	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9662	-0-	-475	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9435	-0-	-375	-0-	9435	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6262	-0-	-1333	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4469	-0-	-3001	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	868	-0-	-6851	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6188	-0-	-1282	-0-	6188	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

01	4216	X	2474	-0-	-1742	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3309	-0-	-1199	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3499	-0-	-1331	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3387	-0-	-1294	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	1165	-0-	-3095	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5698	-0-	-62	-0-	5698	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

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-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

01	9610	X	8226	-0-	-1384	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7754	-0-	-926	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7634	-0-	-316	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8221	-0-	-366	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7457	-0-	-853	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

01	27321	X	27321	-0-	-0-	-0-	27321	2			N	-0-					-0-
02	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	24755	2			N	-0-					-0-
03	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	27277	2			N	-0-					-0-
04	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	27032	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	25590	-0-	-0-	-0-	25590	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

01	8897	X	6801	-0-	-2096	-0-	6801	2			N	-0-					16
02	6944	X	6734	-0-	-210	-0-	6691	2	43	9	N	39					55
03	7688	X	7195	-0-	-493	-0-	7195	2			N	-0-					55
04	7440	X	6763	-0-	-677	-0-	6763	2			N	-0-					55
05	7626	X	6985	-0-	-641	-0-	6985	2			N	-0-					55
06	7230	X	5913	-0-	-1317	-0-	5913	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12132	-0-	-268	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
03	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14013	-0-	-898	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12633	-0-	-1797	-0-	12633	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	180	-0-	-1060	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-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-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	141	-0-	-1689	-0-	141	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
02	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
04	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11898	-0-	-347	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11087	-0-	-763	-0-	11087	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6873	-0-	-102	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6019	-0-	-336	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5975	-0-	-685	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5425	-0-	-1457	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	1352	-0-	-5308	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

01	11966	X	11428	-0-	-538	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8101	-0-	-2707	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
04	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9805	-0-	-1634	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9098	-0-	-2512	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

01	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2571	-0-	-2289	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

01	6944	X	5316	-0-	-1628	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5969	-0-	-1254	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6727	-0-	-263	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

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-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					4
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					4
03	4619	X	3283	-0-	-1336	-0-	3281	2	2	9	N	2					6
04	5160	X	3454	-0-	-1706	-0-	3454	2			N	-0-					6
05	5332	X	3560	-0-	-1772	-0-	3560	2			N	-0-					6
06	5160	X	2650	-0-	-2510	-0-	2650	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

01	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3376	-0-	-572	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

01	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7199	-0-	-473	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7863	-0-	-1127	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7500	-0-	-1200	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7135	-0-	-1855	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7171	-0-	-779	-0-	7171	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

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-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

01	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6423	-0-	-465	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7211	-0-	-353	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6863	-0-	-367	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6838	-0-	-571	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6938	-0-	-232	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

01	7347	X	6876	-0-	-471	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4348	-0-	-2288	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5828	-0-	-1612	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5154	-0-	-2046	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5386	-0-	-2054	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5574	-0-	-1086	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

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	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3144	-0-	-552	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3246	-0-	-774	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 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-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

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-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

01	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3959	-0-	-297	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4091	-0-	-683	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3882	-0-	-738	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3761	-0-	-1013	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4012	-0-	-308	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

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-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

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-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

01	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4563	-0-	-1141	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3495	-0-	-537	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3329	-0-	-1011	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3246	-0-	-674	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3372	-0-	-678	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2732	-0-	-1453	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2634	-0-	-966	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	647	-0-	-2391	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1490	-0-	-1254	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2379	-0-	-504	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	739	-0-	-1571	-0-	739	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	18891	-0-	-10156	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
02	37128	X	19065	-0-	-18063	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
03	41106	X	21242	-0-	-19864	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
04	39780	X	18837	-0-	-20943	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	17840	-0-	-14989	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	16696	-0-	-3854	-0-	16696	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7807	-0-	-23	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	2947	-0-	-5144	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4870	-0-	1770	1770	4870	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5108	-0-	2108	3878	5108	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5430	-0-	2330	6208	5430	2			N	-0-					-0-
06	12124	X	5916	-0-	-6208	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8523	-0-	5423	5423	8523	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7455	-0-	4455	9878	7455	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6771	-0-	3671	13549	6771	2			N	-0-					-0-
06	15520	X	1971	-0-	-13549	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

01	5828	X	5282	-0-	-546	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4560	-0-	-788	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5411	-0-	-469	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

01	7006	X	2695	-0-	-4311	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3840	-0-	-2488	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5771	-0-	-1235	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4650	-0-	-2130	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4221	-0-	-2072	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

01	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2618	-0-	-994	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2489	-0-	-1231	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2441	-0-	-1403	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2691	-0-	-609	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

01	9238	X	6631	-0-	-2607	-0-	6631	2			N	-0-					27
02	8344	X	6945	-0-	-1399	-0-	6945	2			N	-0-					27
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					27
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					27
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					27
06	8400	X	6961	-0-	-1439	-0-	6961	2			N	-0-					27

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

01	5332	X	4495	-0-	-837	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3725	-0-	-1091	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4335	-0-	-135	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4169	-0-	-450	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4412	-0-	-58	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

01	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
02	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
03	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11807	-0-	-1243	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
05	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	694	-0-	-12356	-0-	694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8094	-0-	-2167	-0-	8094	2			N	-0-					18
02	8092	X	6591	-0-	-1501	-0-	6591	2			N	-0-					18
03	8525	X	6960	-0-	-1565	-0-	6960	2			N	-0-					18
04	8250	X	7189	-0-	-1061	-0-	7189	2			N	-0-					18
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					18
06	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					18

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3464	-0-	-876	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2591	-0-	-1105	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
02	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13733	-0-	-1178	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12380	-0-	-2410	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14397	-0-	-886	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14267	-0-	-523	-0-	14267	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6900	-0-	-819	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6067	-0-	-905	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6297	-0-	-1422	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6568	-0-	-362	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6224	-0-	-782	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4540	-0-	-2150	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4430	-0-	-2266	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3346	-0-	-2702	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	2912	-0-	-3567	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	2542	-0-	-3368	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

01	7316	X	6493	-0-	-823	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5914	-0-	-50	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6241	-0-	-599	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6579	-0-	-489	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6768	-0-	-312	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 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-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	2963	-0-	-2197	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3461	-0-	-1871	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3027	-0-	-2133	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

01	4557	X	3798	-0-	-759	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3355	-0-	-761	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3861	-0-	-696	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3306	-0-	-774	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

01	7006	X	6490	-0-	-516	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5677	-0-	-679	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4054	-0-	-2846	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4874	-0-	-2256	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	3421	-0-	-2849	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	628	-0-	-8703	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-
05	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

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-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5884	-0-	-936	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6185	-0-	-415	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6323	-0-	-497	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5967	-0-	-363	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

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-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

01	24614	X	21013	-0-	-3601	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	18374	-0-	-3858	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	19701	-0-	-3859	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	18831	-0-	-3249	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18766	-0-	-3554	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18304	-0-	-2036	-0-	18304	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

01	11501	X	10788	-0-	-713	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9636	-0-	-472	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10164	-0-	-841	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10123	-0-	-317	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	8991	-0-	-1797	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9346	-0-	-1094	-0-	9346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8677	-0-	-507	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10452	-0-	-88	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9796	-0-	-494	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9639	-0-	-994	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9290	-0-	-1000	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

01	8029	X	6188	-0-	-1841	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5911	-0-	-1341	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	447	-0-	-6931	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

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-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

01	27838	X	22824	-0-	-5014	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	14006	-0-	-10998	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
04	24240	X	4477	-0-	-19763	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-
06	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

01	8990	X	7559	-0-	-1431	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6901	-0-	-1219	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8728	-0-	-262	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8324	-0-	-136	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

01	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	3000	-0-	-3272	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12040	-0-	-1383	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	11091	-0-	-53	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	12117	-0-	-63	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11139	-0-	-1101	-0-	11139	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

01	6665	X	3941	-0-	-2724	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3853	-0-	-2083	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	4281	-0-	-2291	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5567	-0-	-133	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 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-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

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-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

01	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
02	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	717	-0-	-10474	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

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-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

01	10075	X	9054	-0-	-1021	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	6665	-0-	-2435	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8552	-0-	-208	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8953	-0-	-99	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7607	-0-	-1153	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
02	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	26308	2			N	-0-					-0-
03	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	28808	2			N	-0-					-0-
04	29140	X	29140	-0-	-0-	-0-	29140	2			N	-0-					-0-
05	28286	X	28286	-0-	-0-	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
06	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	26723	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1055	-0-	-569	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	10914	-0-	-4834	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	5488	-0-	-8736	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	613	-0-	-15135	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-					-0-
05	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
06	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179					N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10682	-0-	-1067	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	4985	-0-	-6019	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

01	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3164	-0-	-728	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3397	-0-	-912	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3136	-0-	-1034	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3104	-0-	-286	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

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-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

01	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2332	-0-	-1196	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3277	-0-	-683	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

01	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
02	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
03	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
04	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	28272	2			N	-0-					-0-
05	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
06	27905	X	27905	-0-	-0-	-0-	27905	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

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-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4675	-0-	-1541	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5161	-0-	-2217	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6757	-0-	-383	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6593	-0-	-785	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6178	-0-	-272	-0-	6178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
05	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2			N	-0-					-0-
03	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
04	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
05	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
06	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21962	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

01	25389	X	24833	-0-	-556	-0-	24833	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	21568	-0-	-1364	-0-	21568	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	23820	-0-	-1569	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	23106	-0-	-1464	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	23339	-0-	-2050	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	22582	-0-	-1448	-0-	22582	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

01	11935	X	10160	-0-	-1775	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9000	-0-	-1780	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10251	-0-	-1219	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9832	-0-	-908	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9852	-0-	-78	-0-	9852	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

01	11470	X	9430	-0-	-2040	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8768	-0-	-332	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8920	-0-	-1155	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8622	-0-	-498	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9514	-0-	-189	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8260	-0-	-1130	-0-	8260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3757	-0-	-219	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3853	-0-	-766	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3744	-0-	-726	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3685	-0-	-934	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3472	-0-	-848	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4628 - 10894

01	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
02	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
03	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	21793	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

01	20646	X	18831	-0-	-1815	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	18246	-0-	-262	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
03	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					-0-
05	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
06	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

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	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	36998	X	36998	-0-	-0-	-0-	36998	2			N	-0-					-0-
06	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	25931	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

01	15903	X	15015	-0-	-888	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
02	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
03	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
04	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
05	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
06	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

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	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
06	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	19213	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

01	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
02	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
03	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
04	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
06	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	16183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12771	-0-	-807	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10357	-0-	-1907	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11592	-0-	-1769	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11653	-0-	-707	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12577	-0-	-195	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15529	-0-	-1087	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14757	-0-	-251	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15656	-0-	-216	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	2628	-0-	-12732	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13	-0-	-16324	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7011	-0-	-677	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5689	-0-	-835	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6181	-0-	-1941	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5853	-0-	-2007	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5960	-0-	-2162	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5533	-0-	-1247	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8776	-0-	-834	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8099	-0-	-1365	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9306	-0-	-1327	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7328	-0-	-2962	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	7877	-0-	-2756	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8177	-0-	-823	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	2763	-0-	-6940	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	4594	-0-	-4170	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	4843	-0-	-4860	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6928	-0-	-1472	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7860	-0-	-231	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
02	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14786	-0-	-156	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13788	-0-	-1002	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14001	-0-	-1282	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13269	-0-	-1521	-0-	13269	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55227	X	55227	-0-	-0-	-0-	55227	2			N	-0-					-0-
02	62496	X	46003	-0-	-16493	-0-	46003	2			N	-0-					-0-
03	69192	X	48360	-0-	-20832	-0-	48360	2			N	-0-					-0-
04	66960	X	45790	-0-	-21170	-0-	45790	2			N	-0-					-0-
05	61163	X	46325	-0-	-14838	-0-	46325	2			N	-0-					-0-
06	53460	X	43687	-0-	-9773	-0-	43687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7691	-0-	-289	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8142	-0-	-693	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7326	-0-	-1344	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7150	-0-	-1809	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6288	-0-	-2382	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

01	82120	X	82120	-0-	-0-	-0-	82120	2			N	-0-					-0-
02	91056	X	67825	-0-	-23231	-0-	67825	2			N	-0-					-0-
03	100812	X	66431	-0-	-34381	-0-	66431	2			N	-0-					-0-
04	97560	X	62431	-0-	-35129	-0-	62431	2			N	-0-					-0-
05	92101	X	58008	-0-	-34093	-0-	58008	2			N	-0-					-0-
06	79470	X	55498	-0-	-23972	-0-	55498	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

01	9951	X	8449	-0-	-1502	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8188	-0-	-576	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9291	-0-	-412	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
05	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8172	-0-	-828	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-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	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

01	8494	X	8415	-0-	-79	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7122	-0-	-550	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7370	-0-	-969	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7758	-0-	-372	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8171	-0-	-230	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7752	-0-	-378	-0-	7752	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

01	15376	X	14668	-0-	-708	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12792	-0-	-1096	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13546	-0-	-1799	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13587	-0-	-1113	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13647	-0-	-1016	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12644	-0-	-1546	-0-	12644	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 14876

01	28241	X	25808	-0-	-2433	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	22742	-0-	-2682	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	23762	-0-	-3890	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	22399	-0-	-3971	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	22289	-0-	-3627	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	21126	-0-	-3864	-0-	21126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
02	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
03	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
04	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
05	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6760	-0-	-990	-0-	6760	2			Y	-0-					2
02	7000	X	5926	-0-	-1074	-0-	5926	2			Y	-0-					2
03	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	6591	2			Y	-0-					2
04	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			Y	-0-					2
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					2
06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			Y	-0-					2

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8216 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	32303	-0-	-3533	-0-	32303	2			N	-0-					-0-
02	32368	X	28949	-0-	-3419	-0-	28949	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	30741	-0-	-4475	-0-	30741	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	29084	-0-	-3706	-0-	29084	2			N	-0-					-0-
05	33883	X	30548	-0-	-3335	-0-	30548	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	28517	-0-	-2743	-0-	28517	2			N	-0-					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
02	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	21029	2			N	-0-					-0-
03	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
04	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
05	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
06	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12583	-0-	-995	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11282	-0-	-982	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12045	-0-	-1440	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11530	-0-	-980	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11421	-0-	-1506	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10226	-0-	-1954	-0-	10226	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	17970	-0-	-3823	-0-	17970	2			Y	-0-					3
02	18760	X	15754	-0-	-3006	-0-	15754	2			Y	-0-					3
03	19375	X	17504	-0-	-1871	-0-	17504	2			Y	-0-					3
04	18660	X	17050	-0-	-1610	-0-	17050	2			Y	-0-					3
05	18600	X	17495	-0-	-1105	-0-	17495	2			Y	-0-					3
06	17190	X	16181	-0-	-1009	-0-	16181	2			Y	-0-					3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18577	-0-	-2007	-0-	18577	2			Y	-0-					4
02	18312	X	16675	-0-	-1637	-0-	16675	2			Y	-0-					4
03	19251	X	18472	-0-	-779	-0-	18472	2			Y	-0-					4
04	17970	X	17757	-0-	-213	-0-	17757	2			Y	-0-					4
05	18569	X	18088	-0-	-481	-0-	18088	2			Y	-0-					4
06	17850	X	16964	-0-	-886	-0-	16964	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
02	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
03	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
04	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
05	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
06	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	25341	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10206	-0-	-830	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8349	-0-	-1143	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8466	-0-	-1464	-0-	8466	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11361	-0-	-202	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10203	-0-	-241	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11122	-0-	-348	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10450	-0-	-530	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10771	-0-	-209	-0-	10771	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7155	-0-	-1711	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	4585	-0-	-3423	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6523	-0-	-1940	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6072	-0-	-858	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6623	-0-	-538	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6306	-0-	-624	-0-	6306	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
02	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
03	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
04	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
05	25359	X	25359	-0-	-0-	-0-	25359	2			N	-0-					-0-
06	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	23999	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6587	-0-	-388	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6183	-0-	-61	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6787	-0-	-233	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	4366	-0-	-2494	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	4943	-0-	-2652	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	4963	-0-	-2387	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5357	-0-	-1370	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5489	-0-	-181	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	22862	2			N	-0-					-0-
02	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
03	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
04	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
06	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37531	X	37531	-0-	-0-	-0-	37531	2			N	-0-					-0-
02	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	33257	2			N	-0-					-0-
03	36012	X	36012	-0-	-0-	-0-	36012	2			N	-0-					-0-
04	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	35502	2			N	-0-					-0-
05	36023	X	36023	-0-	-0-	-0-	36023	2			N	-0-					-0-
06	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	33912	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7922	-0-	-541	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6999	-0-	-729	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	2849	-0-	-3227	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	1214	-0-	-4274	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	761	-0-	-5315	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	576	-0-	-5004	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	72	-0-	-5167	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6718	-0-	-1528	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	1017	-0-	-6319	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	12	-0-	-8110	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4012	-0-	-886	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3762	-0-	-438	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7268	-0-	-234	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5519	-0-	-1580	-0-	5519	2			Y	-0-					2
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			Y	-0-					2
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			Y	-0-					2
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			Y	-0-					2
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			Y	-0-					2
06	7860	X	6947	-0-	-913	-0-	6947	2			Y	-0-					2

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3781	-0-	-2388	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4404	-0-	-748	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5290	-0-	-383	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4784	-0-	-706	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6353	-0-	-188	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5091	-0-	-817	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5732	-0-	-809	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5748	-0-	-522	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5414	-0-	-1065	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5678	-0-	-472	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9188	-0-	-670	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7467	-0-	-989	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8091	-0-	-930	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8248	-0-	-632	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8434	-0-	-742	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8150	-0-	-730	-0-	8150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5455	-0-	-785	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

01	14911	X	14769	-0-	-142	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	11987	-0-	-1481	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13066	-0-	-1845	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12653	-0-	-1777	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	12903	-0-	-2008	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12578	-0-	-1702	-0-	12578	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

01	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			Y	-0-					2
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			Y	-0-					2
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			Y	-0-					2
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			Y	-0-					2
05	10943	X	10312	-0-	-631	-0-	10312	2			Y	-0-					2
06	10590	X	9069	-0-	-1521	-0-	9069	2			Y	-0-					2

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-					3
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			Y	-0-					3
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			Y	-0-					3
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			Y	-0-					3
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			Y	-0-					3
06	8460	X	8265	-0-	-195	-0-	8265	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11149	-0-	-471	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12158	-0-	-862	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11636	-0-	-1234	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11818	-0-	-1481	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11433	-0-	-1437	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

01	7502	X	5300	-0-	-2202	-0-	5300	2			Y	-0-					2
02	6776	X	4689	-0-	-2087	-0-	4689	2			Y	-0-					2
03	7502	X	7074	-0-	-428	-0-	7074	2			Y	-0-					2
04	7260	X	6475	-0-	-785	-0-	6475	2			Y	-0-					2
05	7316	X	6170	-0-	-1146	-0-	6170	2			Y	-0-					2
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

01	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			Y	-0-					3
02	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			Y	-0-					3
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			Y	-0-					3
04	10350	X	10154	-0-	-196	-0-	10154	2			Y	-0-					3
05	10695	X	9650	-0-	-1045	-0-	9650	2			Y	-0-					3
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	12189	-0-	-299	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13270	-0-	-463	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12788	-0-	-892	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12896	-0-	-1240	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12387	-0-	-1293	-0-	12387	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7119	-0-	-2243	-0-	7119	2			Y	-0-					3
02	8456	X	6910	-0-	-1546	-0-	6910	2			Y	-0-					3
03	9362	X	6354	-0-	-3008	-0-	6354	2			Y	-0-					3
04	9060	X	5454	-0-	-3606	-0-	5454	2			Y	-0-					3
05	9362	X	6279	-0-	-3083	-0-	6279	2			Y	-0-					3
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			Y	-0-					3

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11127	-0-	-498	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9115	-0-	-1021	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9129	-0-	-1411	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9464	-0-	-1306	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9619	-0-	-1510	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9291	-0-	-1479	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	21037	-0-	-1469	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18541	-0-	-1675	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	20610	-0-	-2020	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	19917	-0-	-1983	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	20715	-0-	-1915	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
06	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	20563	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9481	-0-	-98	-0-	9481	2			Y	-0-					2
02	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					2
03	9579	X	9322	-0-	-257	-0-	9322	2			Y	-0-					2
04	9180	X	8929	-0-	-251	-0-	8929	2			Y	-0-					2
05	9579	X	9092	-0-	-487	-0-	9092	2			Y	-0-					2
06	8910	X	8330	-0-	-580	-0-	8330	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	12618	-0-	-5455	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	11890	-0-	-4266	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15397	-0-	-1746	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14707	-0-	-1403	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
05	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14121	-0-	-789	-0-	14121	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7354	-0-	-365	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6580	-0-	-890	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7329	-0-	-700	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5633	-0-	-1423	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6886	-0-	-926	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6865	-0-	-215	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	29889	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	22387	-0-	-993	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23667	-0-	-2218	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
05	27174	X	27174	-0-	-0-	-0-	27174	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	24807	-0-	-243	-0-	24807	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12779	-0-	-1357	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11713	-0-	-635	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12491	-0-	-405	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	12046	-0-	-344	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11946	-0-	-1012	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11504	-0-	-1036	-0-	11504	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8669	-0-	-1663	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10510	-0-	-929	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10508	-0-	-562	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10187	-0-	-1252	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9779	-0-	-1291	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12632	-0-	-357	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11004	-0-	-728	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12284	-0-	-767	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11822	-0-	-808	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12348	-0-	-703	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11744	-0-	-466	-0-	11744	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	9042	-0-	-537	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8672	-0-	-120	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9021	-0-	-399	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9418	-0-	-192	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8964	-0-	-606	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
02	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
03	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
04	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
05	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
05	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
02	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
03	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
05	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
06	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	17717	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8843	-0-	-33	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9724	-0-	-320	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9443	-0-	-277	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9587	-0-	-457	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8488	-0-	-1172	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7053	-0-	-1255	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	2894	-0-	-4442	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7607	-0-	-253	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6492	-0-	-1475	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

01	9610	X	8535	-0-	-1075	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7589	-0-	-671	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8481	-0-	-509	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7330	-0-	-920	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7959	-0-	-566	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8145	-0-	-105	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	45	-0-	-12262	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
05	12307	X	10894	-0-	-1413	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

01	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
02	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
03	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	27378	2			N	-0-					-0-
04	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
05	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
06	25413	X	25413	-0-	-0-	-0-	25413	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
04	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
05	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5886	-0-	-722	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	307	-0-	-7009	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5122	-0-	-1958	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6442	-0-	-874	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5023	-0-	-2057	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5989	-0-	-843	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6516	-0-	-1048	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5812	-0-	-1508	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	4631	-0-	-2933	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	3881	-0-	-2539	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	12478	-0-	-2774	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	9497	-0-	-4279	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13720	-0-	-1532	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12575	-0-	-745	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13651	-0-	-113	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
06	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
03	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
05	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
06	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4857	-0-	-883	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5138	-0-	-938	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	2775	-0-	-3105	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4465	-0-	-1611	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9118	-0-	-833	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8313	-0-	-553	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
05	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
06	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6999	-0-	-1867	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6363	-0-	-1645	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	6664	-0-	-2202	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6031	-0-	-1769	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5791	-0-	-1494	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5428	-0-	-1382	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12666	-0-	-1377	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11384	-0-	-1188	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12549	-0-	-1370	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12211	-0-	-809	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
05	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	12156	-0-	-114	-0-	12156	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8936	-0-	-550	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8351	-0-	-379	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
05	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7625	-0-	-1615	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7054	-0-	-355	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6288	-0-	-404	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6891	-0-	-189	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7186	-0-	-130	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6595	-0-	-245	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10050	-0-	-2071	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9177	-0-	-1379	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9959	-0-	-1387	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9882	-0-	-678	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8756	-0-	-2156	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
06	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2492	-0-	-1972	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2180	-0-	-1544	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3145	-0-	-1085	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	10895	-0-	-730	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
03	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11813	-0-	-577	-0-	11813	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9566	-0-	-137	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8553	-0-	-799	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8205	-0-	-2149	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7582	-0-	-2438	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8025	-0-	-1554	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7697	-0-	-1573	-0-	7697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5974	-0-	-939	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5375	-0-	-197	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5662	-0-	-128	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5815	-0-	-168	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5249	-0-	-541	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7332	-0-	-2557	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7876	-0-	-328	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7945	-0-	-1138	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7056	-0-	-714	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7572	-0-	-1139	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6014	-0-	-2416	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5583	-0-	-400	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5150	-0-	-170	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5075	-0-	-753	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4901	-0-	-499	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4696	-0-	-824	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	532	N	57	-0-	-475	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7458	-0-	4358	4358	7458	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13215	-0-	10215	14573	13215	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4076	-0-	-572	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5218	-0-	-207	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
02	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16439	-0-	-239	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15664	-0-	-776	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	16085	-0-	-1089	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15165	-0-	-1455	-0-	15165	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

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-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

01	8277	X	1568	-0-	-6709	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

01	16802	X	16476	-0-	-326	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	16117	-0-	-530	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14395	-0-	-1685	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16159	-0-	-767	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14931	-0-	-1449	-0-	14931	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

01	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
02	8316	X	1248	-0-	-7068	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	546	-0-	-2244	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	528	-0-	-822	-0-	528	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

01	13888	X	13186	-0-	-702	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11309	-0-	-843	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12945	-0-	-137	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12093	-0-	-657	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12827	-0-	-348	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11921	-0-	-829	-0-	11921	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

01	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
02	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17767	-0-	-337	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16234	-0-	-1916	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	16787	-0-	-1968	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16306	-0-	-1844	-0-	16306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	3006	-0-	-8810	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	13544	-0-	-3346	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	12453	-0-	-5000	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	9734	-0-	-7156	-0-	9734	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	605	-0-	-11516	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	481	-0-	-9431	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	2011	-0-	-5460	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
02	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
03	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15990	-0-	-1110	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	15900	-0-	-1770	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	14685	-0-	-2415	-0-	14685	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	17400	-0-	-212	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17547	-0-	-2293	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	18583	-0-	-617	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
05	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
06	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	13328	-0-	-2017	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12629	-0-	-1231	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14224	-0-	-2237	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	12880	-0-	-3050	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	12799	-0-	-3662	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12092	-0-	-1678	-0-	12092	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	15677	-0-	-3171	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	14383	-0-	-2641	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
03	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
04	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
05	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
06	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	6473	-0-	-7105	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	10068	-0-	-6300	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11697	-0-	-4143	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	7218	-0-	-9150	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	4089	-0-	-11751	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

01	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
02	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15526	-0-	-2826	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	15970	-0-	-1790	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17072	-0-	-1280	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	13852	-0-	-2888	-0-	13852	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

01	7223	X	3787	-0-	-3436	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5142	-0-	-1382	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
04	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
05	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
06	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

01	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
02	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	21194	-0-	-72	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	20451	-0-	-129	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20528	-0-	-738	-0-	20528	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	20143	-0-	-437	-0-	20143	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

01	17205	X	14806	-0-	-2399	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	11009	-0-	-4531	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	9200	-0-	-7757	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	2886	-0-	-12804	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	2520	-0-	-12949	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	4353	-0-	-9987	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

01	28179	X	25124	-0-	-3055	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	21752	-0-	-3700	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	22350	-0-	-5364	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23231	-0-	-2689	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	24044	-0-	-1717	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	23055	-0-	-1245	-0-	23055	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

01	26815	X	20079	-0-	-6736	-0-	20079	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	22556	-0-	-1664	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	26298	-0-	-517	-0-	26298	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	24739	-0-	-161	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	24764	-0-	-222	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	24133	-0-	-1307	-0-	24133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	21572	-0-	-1275	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18522	-0-	-2114	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20694	-0-	-1781	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	20075	-0-	-985	-0-	20075	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	20181	-0-	-1488	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19585	-0-	-1295	-0-	19585	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	17971	-0-	-1869	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
03	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	19151	-0-	-49	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18909	-0-	-931	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
06	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	19537	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
06	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	4005	-0-	-7465	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	5598	-0-	-3922	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9132	-0-	-1408	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
04	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
06	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29264	X	27746	-0-	-1518	-0-	27746	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	25165	-0-	-1267	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	26866	-0-	-2398	-0-	26866	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	26104	-0-	-2126	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	25109	-0-	-3349	-0-	25109	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	22129	-0-	-4841	-0-	22129	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	15215	-0-	-719	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13334	-0-	-2738	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14954	-0-	-2840	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	14183	-0-	-3037	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14660	-0-	-840	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14162	-0-	-568	-0-	14162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9752	-0-	-538	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9892	-0-	-741	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9612	-0-	-588	-0-	9612	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
02	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13086	-0-	-771	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12439	-0-	-971	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12627	-0-	-1230	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12122	-0-	-928	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1722	-0-	-434	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1919	-0-	-468	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2035	-0-	-275	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2048	-0-	-339	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1842	-0-	-288	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	25978	2			N	-0-					-0-
02	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	23115	2			N	-0-					-0-
03	25543	X	25543	-0-	-0-	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
04	25323	X	25323	-0-	-0-	-0-	25323	2			N	-0-					-0-
05	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
06	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	4626	-0-	-21755	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	5950	-0-	-16422	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
04	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
05	26243	X	26243	-0-	-0-	-0-	26243	2			N	-0-					-0-
06	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	24245	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	28800	2			N	-0-					-0-
02	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
03	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	26671	2			N	-0-					-0-
04	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			N	-0-					-0-
05	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	26115	2			N	-0-					-0-
06	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41819	X	38759	-0-	-3060	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	34620	-0-	-3152	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	37789	-0-	-2697	-0-	37789	2			N	-0-					-0-
04	37500	X	36034	-0-	-1466	-0-	36034	2			N	-0-					-0-
05	38750	X	36626	-0-	-2124	-0-	36626	2			N	-0-					-0-
06	37500	X	34758	-0-	-2742	-0-	34758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	43044	-0-	-2371	-0-	43044	2			N	-0-					-0-
02	41020	X	38361	-0-	-2659	-0-	38361	2			N	-0-					-0-
03	44826	X	42066	-0-	-2760	-0-	42066	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39564	-0-	-2346	-0-	39564	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	39950	-0-	-3357	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
06	41670	X	37905	-0-	-3765	-0-	37905	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45601	X	39998	-0-	-5603	-0-	39998	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	33479	-0-	-7709	-0-	33479	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	36356	-0-	-8718	-0-	36356	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	34579	-0-	-6341	-0-	34579	2			N	-0-					-0-
05	41416	X	34492	-0-	-6924	-0-	34492	2			N	-0-					-0-
06	38700	X	32326	-0-	-6374	-0-	32326	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45260	X	43330	-0-	-1930	-0-	43330	2			N	-0-					-0-
02	40880	X	38879	-0-	-2001	-0-	38879	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	42303	-0-	-2647	-0-	42303	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	40639	-0-	-1961	-0-	40639	2			N	-0-					-0-
05	44020	X	41416	-0-	-2604	-0-	41416	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	40097	-0-	-1843	-0-	40097	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38781	X	36092	-0-	-2689	-0-	36092	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	31964	-0-	-3064	-0-	31964	2			N	-0-					-0-
03	38130	X	34891	-0-	-3239	-0-	34891	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	33522	-0-	-1788	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
05	36487	X	34571	-0-	-1916	-0-	34571	2			N	-0-					-0-
06	34920	X	32462	-0-	-2458	-0-	32462	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40982	X	37970	-0-	-3012	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
02	37016	X	31021	-0-	-5995	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
03	40982	X	30587	-0-	-10395	-0-	30587	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	29874	-0-	-9786	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	29265	-0-	-10818	-0-	29265	2			N	-0-					-0-
06	36750	X	29913	-0-	-6837	-0-	29913	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52847	X	52847	-0-	-0-	-0-	52847	2			N	-0-					-0-
02	45099	X	45099	-0-	-0-	-0-	45099	2			N	-0-					-0-
03	37748	X	37748	-0-	-0-	-0-	37748	2			N	-0-					-0-
04	41546	X	41546	-0-	-0-	-0-	41546	2			N	-0-					-0-
05	34793	X	34793	-0-	-0-	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	30102	-0-	-1308	-0-	30102	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34534	X	31117	-0-	-3417	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
02	31192	X	26097	-0-	-5095	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	25983	-0-	-8551	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	25217	-0-	-8203	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
05	33387	X	24675	-0-	-8712	-0-	24675	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	22815	-0-	-7305	-0-	22815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41726	X	25620	-0-	-16106	-0-	25620	2			N	-0-					-0-
02	36484	X	33087	-0-	-3397	-0-	33087	2			N	-0-					-0-
03	38515	X	38515	-0-	-0-	-0-	38515	2			N	-0-					-0-
04	37334	X	37334	-0-	-0-	-0-	37334	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	36474	-0-	-168	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	35086	-0-	-2174	-0-	35086	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42319	X	42319	-0-	-0-	-0-	42319	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	36409	-0-	-1223	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
03	41664	X	39580	-0-	-2084	-0-	39580	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	37381	-0-	-3569	-0-	37381	2			N	-0-					-0-
05	42315	X	36531	-0-	-5784	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	35365	-0-	-5585	-0-	35365	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	30156	-0-	-5463	-0-	30156	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	26171	-0-	-5777	-0-	26171	2			N	-0-					-0-
03	34689	X	29126	-0-	-5563	-0-	29126	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	27355	-0-	-4235	-0-	27355	2			N	-0-					-0-
05	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	32166	2			N	-0-					-0-
06	29865	X	29865	-0-	-0-	-0-	29865	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39680	X	35548	-0-	-4132	-0-	35548	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31743	-0-	-3873	-0-	31743	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	35760	-0-	-3114	-0-	35760	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	32712	-0-	-3798	-0-	32712	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	32320	-0-	-3888	-0-	32320	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	28679	-0-	-5941	-0-	28679	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49352	X	44942	-0-	-4410	-0-	44942	2			N	-0-					-0-
02	43400	X	40054	-0-	-3346	-0-	40054	2			N	-0-					-0-
03	46314	X	43446	-0-	-2868	-0-	43446	2			N	-0-					-0-
04	44820	X	42223	-0-	-2597	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
05	46128	X	42669	-0-	-3459	-0-	42669	2			N	-0-					-0-
06	43500	X	39355	-0-	-4145	-0-	39355	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60295	X	55904	-0-	-4391	-0-	55904	2			N	-0-					-0-
02	52668	X	49633	-0-	-3035	-0-	49633	2			N	-0-					-0-
03	58311	X	53696	-0-	-4615	-0-	53696	2			N	-0-					-0-
04	56430	X	51165	-0-	-5265	-0-	51165	2			N	-0-					-0-
05	57195	X	51572	-0-	-5623	-0-	51572	2			N	-0-					-0-
06	54090	X	48403	-0-	-5687	-0-	48403	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58838	X	53209	-0-	-5629	-0-	53209	2			N	-0-					-0-
02	51016	X	47352	-0-	-3664	-0-	47352	2			N	-0-					-0-
03	56203	X	51253	-0-	-4950	-0-	51253	2			N	-0-					-0-
04	54390	X	49384	-0-	-5006	-0-	49384	2			N	-0-					-0-
05	54653	X	49972	-0-	-4681	-0-	49972	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	46729	-0-	-4751	-0-	46729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46779	X	42966	-0-	-3813	-0-	42966	2			N	-0-					-0-
02	40824	X	37566	-0-	-3258	-0-	37566	2			N	-0-					-0-
03	44485	X	41091	-0-	-3394	-0-	41091	2			N	-0-					-0-
04	43050	X	39049	-0-	-4001	-0-	39049	2			N	-0-					-0-
05	44485	X	39523	-0-	-4962	-0-	39523	2			N	-0-					-0-
06	41580	X	37478	-0-	-4102	-0-	37478	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	35758	-0-	-4170	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
02	34440	X	33548	-0-	-892	-0-	33548	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	34699	-0-	-920	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	33407	-0-	-1183	-0-	33407	2			N	-0-					-0-
05	37138	X	34314	-0-	-2824	-0-	34314	2			N	-0-					-0-
06	35940	X	29189	-0-	-6751	-0-	29189	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53847	X	51463	-0-	-2384	-0-	51463	2			N	-0-					-0-
02	46872	X	44124	-0-	-2748	-0-	44124	2			N	-0-					-0-
03	51677	X	46614	-0-	-5063	-0-	46614	2			N	-0-					-0-
04	50010	X	42711	-0-	-7299	-0-	42711	2			N	-0-					-0-
05	51677	X	46889	-0-	-4788	-0-	46889	2			N	-0-					-0-
06	49800	X	43118	-0-	-6682	-0-	43118	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45136	X	42673	-0-	-2463	-0-	42673	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	37801	-0-	-2967	-0-	37801	2			N	-0-					-0-
03	45136	X	41586	-0-	-3550	-0-	41586	2			N	-0-					-0-
04	43680	X	39397	-0-	-4283	-0-	39397	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	39621	-0-	-4430	-0-	39621	2			N	-0-					-0-
06	41310	X	37957	-0-	-3353	-0-	37957	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39184	X	35085	-0-	-4099	-0-	35085	2			N	-0-					-0-
02	35392	X	26723	-0-	-8669	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	32519	-0-	-6076	-0-	32519	2			N	-0-					-0-
04	36240	X	20432	-0-	-15808	-0-	20432	2			N	-0-					-0-
05	36921	X	18812	-0-	-18109	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
06	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	-0-					-0-

FALCONHAWK WELL #: 1H RRCID -> 290859 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7741 - 16151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37603	X	33008	-0-	-4595	-0-	33008	2			N	-0-					-0-
02	33628	X	29590	-0-	-4038	-0-	29590	2			N	-0-					-0-
03	36518	X	32660	-0-	-3858	-0-	32660	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	31373	-0-	-2677	-0-	31373	2			N	-0-					-0-
05	33852	X	32016	-0-	-1836	-0-	32016	2			N	-0-					-0-
06	31950	X	30913	-0-	-1037	-0-	30913	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 5H RRCID -> 290873 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8423 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40765	X	39528	-0-	-1237	-0-	39528	2			N	-0-					-0-
02	36506	X	36506	-0-	-0-	-0-	36506	2			N	-0-					-0-
03	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	38062	-0-	-188	-0-	38062	2			N	-0-					-0-
05	40424	X	36819	-0-	-3605	-0-	36819	2			N	-0-					-0-
06	39120	X	37382	-0-	-1738	-0-	37382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8302 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53134	X	46822	-0-	-6312	-0-	46822	2			N	-0-					-0-
02	47096	X	42261	-0-	-4835	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
03	50685	X	46625	-0-	-4060	-0-	46625	2			N	-0-					-0-
04	47730	X	44284	-0-	-3446	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
05	48918	X	44626	-0-	-4292	-0-	44626	2			N	-0-					-0-
06	45300	X	41837	-0-	-3463	-0-	41837	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7807 - 13482

01	43090	X	41639	-0-	-1451	-0-	41639	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	35638	-0-	-3086	-0-	35638	2			N	-0-					-0-
03	42873	X	38504	-0-	-4369	-0-	38504	2			N	-0-					-0-
04	41490	X	37697	-0-	-3793	-0-	37697	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	38916	-0-	-3957	-0-	38916	2			N	-0-					-0-
06	40290	X	37317	-0-	-2973	-0-	37317	2			N	-0-					-0-

DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7656 - 15401

01	41168	X	34180	-0-	-6988	-0-	34180	2			N	-0-					-0-
02	37184	X	17587	-0-	-19597	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	17191	-0-	-23109	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
04	37620	X	30166	-0-	-7454	-0-	30166	2			N	-0-					-0-
05	37717	X	37717	-0-	-0-	-0-	37717	2			N	-0-					-0-
06	34894	X	34894	-0-	-0-	-0-	34894	2			N	-0-					-0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7551 - 13482

01	46624	X	41957	-0-	-4667	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	33867	-0-	-7209	-0-	33867	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	35488	-0-	-8718	-0-	35488	2			N	-0-					-0-
04	41790	X	37392	-0-	-4398	-0-	37392	2			N	-0-					-0-
05	43183	X	40811	-0-	-2372	-0-	40811	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	38335	-0-	-2255	-0-	38335	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7644 - 12539

01	39370	X	34000	-0-	-5370	-0-	34000	2			N	-0-					-0-
02	33656	X	28462	-0-	-5194	-0-	28462	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	29392	-0-	-6103	-0-	29392	2			N	-0-					-0-
04	34350	X	29308	-0-	-5042	-0-	29308	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	29928	-0-	-4668	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	30885	-0-	-2025	-0-	30885	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7635 - 12765

01	53475	X	48456	-0-	-5019	-0-	48456	2			N	-0-					-0-
02	48300	X	42711	-0-	-5589	-0-	42711	2			N	-0-					-0-
03	51925	X	46900	-0-	-5025	-0-	46900	2			N	-0-					-0-
04	49170	X	44878	-0-	-4292	-0-	44878	2			N	-0-					-0-
05	50778	X	44913	-0-	-5865	-0-	44913	2			N	-0-					-0-
06	46890	X	42408	-0-	-4482	-0-	42408	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292097 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8056 - 14732

01	51443	X	51443	-0-	-0-	-0-	51443	2			N	-0-					-0-
02	47320	X	43210	-0-	-4110	-0-	43210	2			N	-0-					-0-
03	53320	X	44834	-0-	-8486	-0-	44834	2			N	-0-					-0-
04	51600	X	43117	-0-	-8483	-0-	43117	2			N	-0-					-0-
05	53320	X	42793	-0-	-10527	-0-	42793	2			N	-0-					-0-
06	49770	X	39832	-0-	-9938	-0-	39832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RPV HILLS B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292325 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7563 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63333	X	57086	-0-	-6247	-0-	57086	2			N	-0-					-0-
02	54124	X	53035	-0-	-1089	-0-	53035	2			N	-0-					-0-
03	58435	X	57639	-0-	-796	-0-	57639	2			N	-0-					-0-
04	56550	X	53995	-0-	-2555	-0-	53995	2			N	-0-					-0-
05	58714	X	53945	-0-	-4769	-0-	53945	2			N	-0-					-0-
06	56820	X	51393	-0-	-5427	-0-	51393	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7724 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60357	X	55286	-0-	-5071	-0-	55286	2			N	-0-					-0-
02	55804	X	50313	-0-	-5491	-0-	50313	2			N	-0-					-0-
03	61783	X	53593	-0-	-8190	-0-	53593	2			N	-0-					-0-
04	59790	X	50790	-0-	-9000	-0-	50790	2			N	-0-					-0-
05	57226	X	51960	-0-	-5266	-0-	51960	2			N	-0-					-0-
06	53910	X	50009	-0-	-3901	-0-	50009	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	42527	-0-	-4810	-0-	42527	2			N	-0-					-0-
02	40320	X	39562	-0-	-758	-0-	39562	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	42155	-0-	-780	-0-	42155	2			N	-0-					-0-
04	41160	X	39888	-0-	-1272	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
05	43803	X	38532	-0-	-5271	-0-	38532	2			N	-0-					-0-
06	42390	X	37028	-0-	-5362	-0-	37028	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56203	X	51294	-0-	-4909	-0-	51294	2			N	-0-					-0-
02	49196	X	45340	-0-	-3856	-0-	45340	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	48961	-0-	-5072	-0-	48961	2			N	-0-					-0-
04	51420	X	47085	-0-	-4335	-0-	47085	2			N	-0-					-0-
05	52235	X	48521	-0-	-3714	-0-	48521	2			N	-0-					-0-
06	49650	X	45706	-0-	-3944	-0-	45706	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43307	X	40518	-0-	-2789	-0-	40518	2			N	-0-					-0-
02	39116	X	35669	-0-	-3447	-0-	35669	2			N	-0-					-0-
03	43307	X	38345	-0-	-4962	-0-	38345	2			N	-0-					-0-
04	40980	X	36704	-0-	-4276	-0-	36704	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	38126	-0-	-3321	-0-	38126	2			N	-0-					-0-
06	39210	X	36650	-0-	-2560	-0-	36650	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50995	X	45090	-0-	-5905	-0-	45090	2			N	-0-					-0-
02	46060	X	40463	-0-	-5597	-0-	40463	2			N	-0-					-0-
03	50251	X	45026	-0-	-5225	-0-	45026	2			N	-0-					-0-
04	47400	X	43083	-0-	-4317	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
05	47399	X	44328	-0-	-3071	-0-	44328	2			N	-0-					-0-
06	43650	X	41685	-0-	-1965	-0-	41685	2			N	-0-					-0-

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	27456	-0-	-3203	-0-	27456	2			N	-0-					-0-
02	27692	X	20739	-0-	-6953	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	25182	-0-	-5477	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	25355	-0-	-2815	-0-	25355	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	25148	-0-	-3899	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	23122	-0-	-3458	-0-	23122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43772	X	38231	-0-	-5541	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	33883	-0-	-4841	-0-	33883	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	35951	-0-	-5744	-0-	35951	2			N	-0-					-0-
04	39030	X	35989	-0-	-3041	-0-	35989	2			N	-0-					-0-
05	39339	X	34251	-0-	-5088	-0-	34251	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	32294	-0-	-4696	-0-	32294	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK MIPA WELL #: 7H RRCID -> 293293 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8165 - 14481

01	31403	X	29986	-0-	-1417	-0-	29986	2			N	-0-					-0-
02	27776	X	25764	-0-	-2012	-0-	25764	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	27276	-0-	-4003	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
04	30270	X	26364	-0-	-3906	-0-	26364	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	20641	-0-	-10638	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	21075	-0-	-7935	-0-	21075	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 2H RRCID -> 293362 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7906 - 12694

01	30504	X	28224	-0-	-2280	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	22904	-0-	-4648	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
03	30504	X	25160	-0-	-5344	-0-	25160	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	24493	-0-	-4997	-0-	24493	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	24412	-0-	-4759	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	23052	-0-	-4248	-0-	23052	2			N	-0-					-0-

NUGENT-BEAR TRT WELL #: 4H RRCID -> 293936 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7280 - 16933

01	78243	X	78243	-0-	-0-	-0-	78243	2			N	-0-					-0-
02	70753	X	70753	-0-	-0-	-0-	70753	2			N	-0-					-0-
03	76714	X	76714	-0-	-0-	-0-	76714	2			N	-0-					-0-
04	75720	X	69868	-0-	-5852	-0-	69868	2			N	-0-					-0-
05	78337	X	70443	-0-	-7894	-0-	70443	2			N	-0-					-0-
06	75810	X	67515	-0-	-8295	-0-	67515	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 22H RRCID -> 294008 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7873 - 15299

01	47523	X	41213	-0-	-6310	-0-	41213	2			N	-0-					-0-
02	42924	X	37208	-0-	-5716	-0-	37208	2			N	-0-					-0-
03	47523	X	38492	-0-	-9031	-0-	38492	2			N	-0-					-0-
04	45990	X	32646	-0-	-13344	-0-	32646	2			N	-0-					-0-
05	45384	X	1497	-0-	-43887	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	11820	-0-	-28050	-0-	11820	2			N	-0-					-0-

NUGENT-WHITMAN WELL #: 5H RRCID -> 294288 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7279 - 16060

01	70556	X	61937	-0-	-8619	-0-	61937	2			N	-0-					-0-
02	63728	X	51448	-0-	-12280	-0-	51448	2			N	-0-					-0-
03	62704	X	62704	-0-	-0-	-0-	62704	2			N	-0-					-0-
04	61192	X	61192	-0-	-0-	-0-	61192	2			N	-0-					-0-
05	61938	X	60974	-0-	-964	-0-	60974	2			N	-0-					-0-
06	60690	X	58443	-0-	-2247	-0-	58443	2			N	-0-					-0-

LANCASTER MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294466 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7715 - 15739

01	82367	X	73005	-0-	-9362	-0-	73005	2			N	-0-					-0-
02	71596	X	64075	-0-	-7521	-0-	64075	2			N	-0-					-0-
03	76694	X	69436	-0-	-7258	-0-	69436	2			N	-0-					-0-
04	74160	X	65044	-0-	-9116	-0-	65044	2			N	-0-					-0-
05	74834	X	64912	-0-	-9922	-0-	64912	2			N	-0-					-0-
06	70650	X	61538	-0-	-9112	-0-	61538	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANCASTER MIPA WELL #: 4H RRCID -> 294467 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7778 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74214	X	63124	-0-	-11090	-0-	63124	2			N	-0-					-0-
02	63196	X	54888	-0-	-8308	-0-	54888	2			N	-0-					-0-
03	68696	X	59039	-0-	-9657	-0-	59039	2			N	-0-					-0-
04	64950	X	56280	-0-	-8670	-0-	56280	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	57596	-0-	-7101	-0-	57596	2			N	-0-					-0-
06	61080	X	54525	-0-	-6555	-0-	54525	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 3H WELL #: 3H RRCID -> 294504 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8683 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73005	X	60345	-0-	-12660	-0-	60345	2			N	-0-					-0-
02	63056	X	52381	-0-	-10675	-0-	52381	2			N	-0-					-0-
03	66712	X	56727	-0-	-9985	-0-	56727	2			N	-0-					-0-
04	62970	X	53662	-0-	-9308	-0-	53662	2			N	-0-					-0-
05	62558	X	55401	-0-	-7157	-0-	55401	2			N	-0-					-0-
06	58410	X	52532	-0-	-5878	-0-	52532	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 21H RRCID -> 294535 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7652 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78988	X	11526	-0-	-67462	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
02	71344	X	8197	-0-	-63147	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	52235	X	14208	-0-	-38027	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
04	50550	X	13594	-0-	-36956	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
05	52235	X	1202	-0-	-51033	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	881	-0-	-12859	-0-	881	2			N	-0-					-0-

LANCASTER-CANUCKS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 294568 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7836 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64976	X	56740	-0-	-8236	-0-	56740	2			N	-0-					-0-
02	57092	X	49936	-0-	-7156	-0-	49936	2			N	-0-					-0-
03	62031	X	54657	-0-	-7374	-0-	54657	2			N	-0-					-0-
04	57570	X	52323	-0-	-5247	-0-	52323	2			N	-0-					-0-
05	57722	X	52667	-0-	-5055	-0-	52667	2			N	-0-					-0-
06	54900	X	50043	-0-	-4857	-0-	50043	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 5H WELL #: 5H RRCID -> 294790 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8968 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108895	X	108895	-0-	-0-	-0-	108895	2			N	-0-					-0-
02	94895	X	94895	-0-	-0-	-0-	94895	2			N	-0-					-0-
03	88101	X	88101	-0-	-0-	-0-	88101	2			N	-0-					-0-
04	76744	X	76744	-0-	-0-	-0-	76744	2			N	-0-					-0-
05	91459	X	91459	-0-	-0-	-0-	91459	2			N	-0-					-0-
06	89409	X	89409	-0-	-0-	-0-	89409	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 6H WELL #: 6H RRCID -> 294791 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9228 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83793	X	49909	-0-	-33884	-0-	49909	2			N	-0-					-0-
02	66108	X	15349	-0-	-50759	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
03	64077	X	-0-	-0-	-64077	-0-					N	-0-					-0-
04	55230	X	-0-	-0-	-55230	-0-					N	-0-					-0-
05	50282	X	-0-	-0-	-50282	-0-					N	-0-					-0-
06	48300	X	-0-	-0-	-48300	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT-GM WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294792 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8700 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70122	X	65850	-0-	-4272	-0-	65850	2			N	-0-					-0-
02	61684	X	59642	-0-	-2042	-0-	59642	2			N	-0-					-0-
03	67642	X	64825	-0-	-2817	-0-	64825	2			N	-0-					-0-
04	65430	X	61048	-0-	-4382	-0-	61048	2			N	-0-					-0-
05	67053	X	62744	-0-	-4309	-0-	62744	2			N	-0-					-0-
06	63900	X	60022	-0-	-3878	-0-	60022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRUMAN-CHELSEA MIPA 4H WELL #: 4H RRCID -> 294803 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8743 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110081	X	90586	-0-	-19495	-0-	90586	2			N	-0-					-0-
02	94108	X	76591	-0-	-17517	-0-	76591	2			N	-0-					-0-
03	99851	X	85141	-0-	-14710	-0-	85141	2			N	-0-					-0-
04	93210	X	77071	-0-	-16139	-0-	77071	2			N	-0-					-0-
05	93651	X	77837	-0-	-15814	-0-	77837	2			N	-0-					-0-
06	87660	X	74097	-0-	-13563	-0-	74097	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 7H WELL #: 7H RRCID -> 294804 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9281 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111197	X	75320	-0-	-35877	-0-	75320	2			N	-0-					-0-
02	93240	X	65067	-0-	-28173	-0-	65067	2			N	-0-					-0-
03	95201	X	70009	-0-	-25192	-0-	70009	2			N	-0-					-0-
04	83490	X	62459	-0-	-21031	-0-	62459	2			N	-0-					-0-
05	75330	X	65709	-0-	-9621	-0-	65709	2			N	-0-					-0-
06	72900	X	63482	-0-	-9418	-0-	63482	2			N	-0-					-0-

PLANET MARS MIPA WELL #: 1H RRCID -> 295660 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8613 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202244	X	125801	-0-	-76443	-0-	125801	2			N	-0-					-0-
02	165088	X	104050	-0-	-61038	-0-	104050	2			N	-0-					-0-
03	159278	X	112028	-0-	-47250	-0-	112028	2			N	-0-					-0-
04	154140	X	102468	-0-	-51672	-0-	102468	2			N	-0-					-0-
05	139624	X	101088	-0-	-38536	-0-	101088	2			N	-0-					-0-
06	121740	X	93575	-0-	-28165	-0-	93575	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 2H RRCID -> 295661 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8431 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130076	X	89997	-0-	-40079	-0-	89997	2			N	-0-					-0-
02	104524	X	75226	-0-	-29298	-0-	75226	2			N	-0-					-0-
03	101742	X	75475	-0-	-26267	-0-	75475	2			N	-0-					-0-
04	98460	X	69830	-0-	-28630	-0-	69830	2			N	-0-					-0-
05	97867	X	67784	-0-	-30083	-0-	67784	2			N	-0-					-0-
06	87090	X	62859	-0-	-24231	-0-	62859	2			N	-0-					-0-

BRUDER PLANET WELL #: 4H RRCID -> 295671 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 9049 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138663	X	87130	-0-	-51533	-0-	87130	2			N	-0-					-0-
02	105812	X	74036	-0-	-31776	-0-	74036	2			N	-0-					-0-
03	102362	X	80549	-0-	-21813	-0-	80549	2			N	-0-					-0-
04	99060	X	74694	-0-	-24366	-0-	74694	2			N	-0-					-0-
05	94643	X	73121	-0-	-21522	-0-	73121	2			N	-0-					-0-
06	84330	X	68493	-0-	-15837	-0-	68493	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN OBVIOUS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295672 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 9013 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186589	X	94894	-0-	-91695	-0-	94894	2			N	-0-					-0-
02	142296	X	78410	-0-	-63886	-0-	78410	2			N	-0-					-0-
03	130696	X	84128	-0-	-46568	-0-	84128	2			N	-0-					-0-
04	126480	X	77415	-0-	-49065	-0-	77415	2			N	-0-					-0-
05	111414	X	75770	-0-	-35644	-0-	75770	2			N	-0-					-0-
06	91830	X	69901	-0-	-21929	-0-	69901	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN AMERICA MIPA WELL #: 5H RRCID -> 295673 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8796 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223820	X	165204	-0-	-58616	-0-	165204	2			N	-0-					-0-
02	198324	X	137637	-0-	-60687	-0-	137637	2			N	-0-					-0-
03	201655	X	137388	-0-	-64267	-0-	137388	2			N	-0-					-0-
04	195150	X	123356	-0-	-71794	-0-	123356	2			N	-0-					-0-
05	182094	X	114850	-0-	-67244	-0-	114850	2			N	-0-					-0-
06	159870	X	104179	-0-	-55691	-0-	104179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLEASANT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 295674 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8185 PERF.10829 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74865	X	47601	-0-	-27264	-0-	47601	2			N	-0-					-0-
02	58716	X	39424	-0-	-19292	-0-	39424	2			N	-0-					-0-
03	56017	X	39614	-0-	-16403	-0-	39614	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	34713	-0-	-18327	-0-	34713	2			N	-0-					-0-
05	51646	X	33402	-0-	-18244	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
06	46080	X	30751	-0-	-15329	-0-	30751	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE TREE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 295675 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 9303 - 19849

01	264151	X	176853	-0-	-87298	-0-	176853	2			N	-0-					-0-
02	198408	X	144841	-0-	-53567	-0-	144841	2			N	-0-					-0-
03	207297	X	148263	-0-	-59034	-0-	148263	2			N	-0-					-0-
04	200610	X	133111	-0-	-67499	-0-	133111	2			N	-0-					-0-
05	193812	X	130036	-0-	-63776	-0-	130036	2			N	-0-					-0-
06	171150	X	120438	-0-	-50712	-0-	120438	2			N	-0-					-0-

BRUDER BUCKEYE WELL #: 3H RRCID -> 295756 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF.10135 - 14425

01	185690	X	115910	-0-	-69780	-0-	115910	2			N	-0-					-0-
02	140420	X	95441	-0-	-44979	-0-	95441	2			N	-0-					-0-
03	134788	X	100198	-0-	-34590	-0-	100198	2			N	-0-					-0-
04	130440	X	92332	-0-	-38108	-0-	92332	2			N	-0-					-0-
05	125550	X	91966	-0-	-33584	-0-	91966	2			N	-0-					-0-
06	112170	X	83350	-0-	-28820	-0-	83350	2			N	-0-					-0-

PLANET ZERO MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295906 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 9410 - 18372

01	293818	X	216213	-0-	-77605	-0-	216213	2			N	-0-					-0-
02	246540	X	182515	-0-	-64025	-0-	182515	2			N	-0-					-0-
03	254293	X	191180	-0-	-63113	-0-	191180	2			N	-0-					-0-
04	246090	X	172194	-0-	-73896	-0-	172194	2			N	-0-					-0-
05	232748	X	167068	-0-	-65680	-0-	167068	2			N	-0-					-0-
06	209250	X	154602	-0-	-54648	-0-	154602	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN EL DORADO MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296055 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8544 - 20186

01	105276	X	23	-0-	-105253	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	84924	X	-0-	-0-	-84924	-0-					N	-0-					-0-
03	46438	X	24646	-0-	-21792	-0-	24646	2			N	-0-					-0-
04	125339	X	125339	-0-	-0-	-0-	125339	2			N	-0-					-0-
05	118314	X	118314	-0-	-0-	-0-	118314	2			N	-0-					-0-
06	86465	X	86465	-0-	-0-	-0-	86465	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 3H RRCID -> 296134 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8871 - 13537

01	76136	X	55259	-0-	-20877	-0-	55259	2			N	-0-					-0-
02	64064	X	49599	-0-	-14465	-0-	49599	2			N	-0-					-0-
03	67270	X	52780	-0-	-14490	-0-	52780	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	48313	-0-	-12437	-0-	48313	2			N	-0-					-0-
05	57536	X	48298	-0-	-9238	-0-	48298	2			N	-0-					-0-
06	53490	X	45733	-0-	-7757	-0-	45733	2			N	-0-					-0-

CASE TRT PRICKETT WELL #: 3H RRCID -> 296151 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7636 - 12057

01	83607	X	61650	-0-	-21957	-0-	61650	2			N	-0-					-0-
02	70868	X	53087	-0-	-17781	-0-	53087	2			N	-0-					-0-
03	74090	X	56735	-0-	-17355	-0-	56735	2			N	-0-					-0-
04	69990	X	51651	-0-	-18339	-0-	51651	2			N	-0-					-0-
05	70215	X	28613	-0-	-41602	-0-	28613	2			N	-0-					-0-
06	59670	X	37485	-0-	-22185	-0-	37485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLANET EARTH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296192 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 9102 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243288	X	194901	-0-	-48387	-0-	194901	2			N	-0-					-0-
02	214144	X	164507	-0-	-49637	-0-	164507	2			N	-0-					-0-
03	226486	X	170016	-0-	-56470	-0-	170016	2			N	-0-					-0-
04	219180	X	154402	-0-	-64778	-0-	154402	2			N	-0-					-0-
05	208909	X	149026	-0-	-59883	-0-	149026	2			N	-0-					-0-
06	188610	X	136995	-0-	-51615	-0-	136995	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 2H RRCID -> 296291 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8835 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75764	X	58417	-0-	-17347	-0-	58417	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	50415	-0-	-14097	-0-	50415	2			N	-0-					-0-
03	67394	X	53652	-0-	-13742	-0-	53652	2			N	-0-					-0-
04	62070	X	49785	-0-	-12285	-0-	49785	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	49279	-0-	-13465	-0-	49279	2			N	-0-					-0-
06	56520	X	45950	-0-	-10570	-0-	45950	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 4H RRCID -> 296330 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59923	X	48876	-0-	-11047	-0-	48876	2			N	-0-					-0-
02	50204	X	39422	-0-	-10782	-0-	39422	2			N	-0-					-0-
03	52483	X	36677	-0-	-15806	-0-	36677	2			N	-0-					-0-
04	50400	X	30245	-0-	-20155	-0-	30245	2			N	-0-					-0-
05	52080	X	15178	-0-	-36902	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	47310	X	22691	-0-	-24619	-0-	22691	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 1H RRCID -> 296354 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8805 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94922	X	66154	-0-	-28768	-0-	66154	2			N	-0-					-0-
02	74900	X	55834	-0-	-19066	-0-	55834	2			N	-0-					-0-
03	75640	X	55864	-0-	-19776	-0-	55864	2			N	-0-					-0-
04	73200	X	52088	-0-	-21112	-0-	52088	2			N	-0-					-0-
05	66712	X	51413	-0-	-15299	-0-	51413	2			N	-0-					-0-
06	64020	X	47574	-0-	-16446	-0-	47574	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 1H RRCID -> 296536 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8622 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84878	X	59424	-0-	-25454	-0-	59424	2			N	-0-					-0-
02	71288	X	51292	-0-	-19996	-0-	51292	2			N	-0-					-0-
03	70959	X	57227	-0-	-13732	-0-	57227	2			N	-0-					-0-
04	68670	X	51258	-0-	-17412	-0-	51258	2			N	-0-					-0-
05	61969	X	50503	-0-	-11466	-0-	50503	2			N	-0-					-0-
06	57510	X	44295	-0-	-13215	-0-	44295	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 3H RRCID -> 296577 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8581 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58807	X	41558	-0-	-17249	-0-	41558	2			N	-0-					-0-
02	48608	X	36121	-0-	-12487	-0-	36121	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	40032	-0-	-7894	-0-	40032	2			N	-0-					-0-
04	46380	X	37423	-0-	-8957	-0-	37423	2			N	-0-					-0-
05	42904	X	35717	-0-	-7187	-0-	35717	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	34431	-0-	-5799	-0-	34431	2			N	-0-					-0-

WHITE-DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 296758 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9314 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178715	X	100503	-0-	-78212	-0-	100503	2			N	-0-					-0-
02	129108	X	82136	-0-	-46972	-0-	82136	2			N	-0-					-0-
03	131068	X	76625	-0-	-54443	-0-	76625	2			N	-0-					-0-
04	126840	X	75251	-0-	-51589	-0-	75251	2			N	-0-					-0-
05	110794	X	70044	-0-	-40750	-0-	70044	2			N	-0-					-0-
06	97260	X	61082	-0-	-36178	-0-	61082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE APB MIPA WELL #: 2H RRCID -> 296922 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8864 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185783	X	126586	-0-	-59197	-0-	126586	2			N	-0-					-0-
02	152264	X	102770	-0-	-49494	-0-	102770	2			N	-0-					-0-
03	166005	X	94386	-0-	-71619	-0-	94386	2			N	-0-					-0-
04	160650	X	98229	-0-	-62421	-0-	98229	2			N	-0-					-0-
05	142197	X	95823	-0-	-46374	-0-	95823	2			N	-0-					-0-
06	122490	X	88301	-0-	-34189	-0-	88301	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 4H RRCID -> 296923 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8621 - 11473

01	103881	X	62595	-0-	-41286	-0-	62595	2			N	-0-					-0-
02	79660	X	51281	-0-	-28379	-0-	51281	2			N	-0-					-0-
03	74772	X	48398	-0-	-26374	-0-	48398	2			N	-0-					-0-
04	72360	X	49756	-0-	-22604	-0-	49756	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	46319	-0-	-20579	-0-	46319	2			N	-0-					-0-
06	60570	X	43116	-0-	-17454	-0-	43116	2			N	-0-					-0-

WHITE WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 296924 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8773 - 12239

01	192789	X	114539	-0-	-78250	-0-	114539	2			N	-0-					-0-
02	149828	X	91340	-0-	-58488	-0-	91340	2			N	-0-					-0-
03	144305	X	99358	-0-	-44947	-0-	99358	2			N	-0-					-0-
04	139650	X	106766	-0-	-32884	-0-	106766	2			N	-0-					-0-
05	131533	X	103082	-0-	-28451	-0-	103082	2			N	-0-					-0-
06	110850	X	93769	-0-	-17081	-0-	93769	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 3H RRCID -> 296927 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8669 - 11661

01	142042	X	51825	-0-	-90217	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
02	104328	X	66112	-0-	-38216	-0-	66112	2			N	-0-					-0-
03	92628	X	88139	-0-	-4489	-0-	88139	2			N	-0-					-0-
04	89640	X	89545	-0-	-95	-0-	89545	2			N	-0-					-0-
05	83819	X	83819	-0-	-0-	-0-	83819	2			N	-0-					-0-
06	85290	X	74756	-0-	-10534	-0-	74756	2			N	-0-					-0-

RCB RENZO HULLABALOO WELL #: 3H RRCID -> 296929 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 1228 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-

WESTSIDE HULLABALOO WELL #: 2H RRCID -> 296933 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 1240 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-

HIGH POINT AGAPE D MIPA WELL #: 4H RRCID -> 297102 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9077 - 14837

01	200787	X	138552	-0-	-62235	-0-	138552	2			N	-0-					-0-
02	181356	X	110493	-0-	-70863	-0-	110493	2			N	-0-					-0-
03	200787	X	111207	-0-	-89580	-0-	111207	2			N	-0-					-0-
04	194310	X	99414	-0-	-94896	-0-	99414	2			N	-0-					-0-
05	166563	X	93197	-0-	-73366	-0-	93197	2			N	-0-					-0-
06	134070	X	84210	-0-	-49860	-0-	84210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT AGAPE C WELL #: 3H RRCID -> 297125 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8942 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187147	X	122587	-0-	-64560	-0-	122587	2			N	-0-					-0-
02	159656	X	99733	-0-	-59923	-0-	99733	2			N	-0-					-0-
03	176762	X	99118	-0-	-77644	-0-	99118	2			N	-0-					-0-
04	171060	X	86176	-0-	-84884	-0-	86176	2			N	-0-					-0-
05	143003	X	83286	-0-	-59717	-0-	83286	2			N	-0-					-0-
06	118620	X	76653	-0-	-41967	-0-	76653	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE B WELL #: 2H RRCID -> 297165 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8851 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200787	X	132992	-0-	-67795	-0-	132992	2			N	-0-					-0-
02	175448	X	108430	-0-	-67018	-0-	108430	2			N	-0-					-0-
03	194246	X	107708	-0-	-86538	-0-	107708	2			N	-0-					-0-
04	183420	X	95570	-0-	-87850	-0-	95570	2			N	-0-					-0-
05	156798	X	92054	-0-	-64744	-0-	92054	2			N	-0-					-0-
06	128700	X	84881	-0-	-43819	-0-	84881	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE A WELL #: 1H RRCID -> 297166 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8984 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200787	X	136358	-0-	-64429	-0-	136358	2			N	-0-					-0-
02	176988	X	110817	-0-	-66171	-0-	110817	2			N	-0-					-0-
03	195951	X	111676	-0-	-84275	-0-	111676	2			N	-0-					-0-
04	189270	X	98584	-0-	-90686	-0-	98584	2			N	-0-					-0-
05	159557	X	97183	-0-	-62374	-0-	97183	2			N	-0-					-0-
06	131970	X	89188	-0-	-42782	-0-	89188	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER SNOW WELL #: 6H RRCID -> 297300 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7884 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143065	X	114981	-0-	-28084	-0-	114981	2			N	-0-					-0-
02	129220	X	90452	-0-	-38768	-0-	90452	2			N	-0-					-0-
03	143065	X	86247	-0-	-56818	-0-	86247	2			N	-0-					-0-
04	138450	X	76763	-0-	-61687	-0-	76763	2			N	-0-					-0-
05	143065	X	71768	-0-	-71297	-0-	71768	2			N	-0-					-0-
06	111270	X	67052	-0-	-44218	-0-	67052	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER WELL #: 1H RRCID -> 297380 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7355 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143065	X	100261	-0-	-42804	-0-	100261	2			N	-0-					-0-
02	129220	X	76038	-0-	-53182	-0-	76038	2			N	-0-					-0-
03	143065	X	80397	-0-	-62668	-0-	80397	2			N	-0-					-0-
04	118920	X	74478	-0-	-44442	-0-	74478	2			N	-0-					-0-
05	122884	X	71586	-0-	-51298	-0-	71586	2			N	-0-					-0-
06	97020	X	64430	-0-	-32590	-0-	64430	2			N	-0-					-0-

BEWLEY SNOW WELL #: 5H RRCID -> 297391 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8211 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114793	X	91065	-0-	-23728	-0-	91065	2			N	-0-					-0-
02	76332	X	76332	-0-	-0-	-0-	76332	2			N	-0-					-0-
03	105927	X	76168	-0-	-29759	-0-	76168	2			N	-0-					-0-
04	102510	X	71600	-0-	-30910	-0-	71600	2			N	-0-					-0-
05	105927	X	69003	-0-	-36924	-0-	69003	2			N	-0-					-0-
06	88140	X	64419	-0-	-23721	-0-	64419	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR RUDDER BOXER MIPA WELL #: 2H RRCID -> 297579 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7875 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89807	X	62168	-0-	-27639	-0-	62168	2			N	-0-					-0-
02	47565	X	47565	-0-	-0-	-0-	47565	2			N	-0-					-0-
03	76570	X	47479	-0-	-29091	-0-	47479	2			N	-0-					-0-
04	74100	X	43539	-0-	-30561	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
05	76570	X	42901	-0-	-33669	-0-	42901	2			N	-0-					-0-
06	60150	X	37752	-0-	-22398	-0-	37752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE A WELL #: 8H RRCID -> 297751 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8830 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		13487	-0-	13487	13487	13487	2		N	-0-			-0-
02	219368	X	205881	-0-	-13487	-0-	205881	2		N	-0-			-0-
03	202390	X	202390	-0-	-0-	-0-	202390	2		N	-0-			-0-
04	169110	X	169110	-0-	-0-	-0-	169110	2		N	-0-			-0-
05	142054	X	142054	-0-	-0-	-0-	142054	2		N	-0-			-0-
06	128130	X	119420	-0-	-8710	-0-	119420	2		N	-0-			-0-

DUKE A WELL #: 7H RRCID -> 297780 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8612 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11774	-0-	11774	11774	11774	2		N	-0-			-0-
02	166120	X	154346	-0-	-11774	-0-	154346	2		N	-0-			-0-
03	148605	X	148605	-0-	-0-	-0-	148605	2		N	-0-			-0-
04	128130	X	118449	-0-	-9681	-0-	118449	2		N	-0-			-0-
05	132401	X	106959	-0-	-25442	-0-	106959	2		N	-0-			-0-
06	128130	X	97039	-0-	-31091	-0-	97039	2		N	-0-			-0-

DUKE B WELL #: 7H RRCID -> 297965 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8594 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11053	-0-	11053	11053	11053	2		N	-0-			-0-
02	180971	X	169918	-0-	-11053	-0-	169918	2		N	-0-			-0-
03	185780	X	185780	-0-	-0-	-0-	185780	2		N	-0-			-0-
04	161259	X	161259	-0-	-0-	-0-	161259	2		N	-0-			-0-
05	137468	X	137468	-0-	-0-	-0-	137468	2		N	-0-			-0-
06	128130	X	112549	-0-	-15581	-0-	112549	2		N	-0-			-0-

DUKE B WELL #: 6H RRCID -> 298131 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		9994	-0-	9994	9994	9994	2		N	-0-			-0-
02	170436	X	156167	-0-	-14269	-0-	156167	2		N	-0-			-0-
03	188697	X	159703	-0-	-28994	-0-	159703	2		N	-0-			-0-
04	182610	X	124008	-0-	-58602	-0-	124008	2		N	-0-			-0-
05	188697	X	105104	-0-	-83593	-0-	105104	2		N	-0-			-0-
06	167310	X	98801	-0-	-68509	-0-	98801	2		N	-0-			-0-

DUKE B WELL #: 4H RRCID -> 298135 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8654 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		5151	-0-	5151	5151	5151	2		N	-0-			-0-
02	119588	X	110289	-0-	-9299	-0-	110289	2		N	-0-			-0-
03	132401	X	94730	-0-	-37671	-0-	94730	2		N	-0-			-0-
04	128130	X	84508	-0-	-43622	-0-	84508	2		N	-0-			-0-
05	122109	X	81060	-0-	-41049	-0-	81060	2		N	-0-			-0-
06	118170	X	69895	-0-	-48275	-0-	69895	2		N	-0-			-0-

CAMP CKC MIPA C WELL #: 4H RRCID -> 298350 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10035 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	198480	X	42362	-0-	-156118	-0-	42362	2		N	-0-			-0-
05	205096	X	186354	-0-	-18742	-0-	186354	2		N	-0-			-0-
06	198480	X	175911	-0-	-22569	-0-	175911	2		N	-0-			-0-

CAMP CKC MIPA B WELL #: 3H RRCID -> 298364 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9900 - 16326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	198480	X	59063	-0-	-139417	-0-	59063	2		N	-0-			-0-
05	205096	X	197823	-0-	-7273	-0-	197823	2		N	-0-			-0-
06	198480	X	164620	-0-	-33860	-0-	164620	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAMP CKC MIPA A WELL #: 2H RRCID -> 298416 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9918 - 16078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	198480 X	54361	-0-	-144119	-0-	54361	2		N	-0-			-0-
05	205096 X	144646	-0-	-60450	-0-	144646	2		N	-0-			-0-
06	198480 X	158268	-0-	-40212	-0-	158268	2		N	-0-			-0-

BARNES ASSEMBLY MIPA UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 298563 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9234 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298616 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA B WELL #: 4H RRCID -> 298646 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1398 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA A WELL #: 3H RRCID -> 298652 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 1396 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298676 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 9528 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF STEEL WELL #: 7H RRCID -> 298694 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 1408 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
THORNTON WESTCLIFF MIPA C WELL #: 5H RRCID -> 298738 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298844 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF WELL #: 6H RRCID -> 298878 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299048 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299140 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 9423 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299175 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RENFRO BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 299259 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7698 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RENFRO CJD WELL #: 3H RRCID -> 299350 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 7711 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAVERICK OSLER 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299438 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK 4H MIPA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299451 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299566 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 8661 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAVERICK 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299567 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 8657 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

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-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					78
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					78
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					78
04	1590 N	1464	-0-	-126	-0-	1464	3			N	-0-					78
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					78
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

01	1891 N	1508	-0-	-383	-0-	1508	3			N	-0-					52
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					52
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					52
04	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	1252	3			N	-0-					52
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					52
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					97
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					97
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					97
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					97
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					97
06	900	N	291	-0-	-609	-0-	271	3	20	9	N	18					115

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4213	3	11	9	N	10					165
02	3500	X	3075	-0-	-425	-0-	3073	3	2	9	N	2					167
03	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3767	3	4	9	N	4					171
04	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3774	3	20	9	N	18					189
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	16					205
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4479	3	6	9	N	5					210

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

01	806	N	789	-0-	-17	-0-	787	3	2	9	N	2					192
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	162	1			30
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					32
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	676	3	1	9	N	1					33
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					33
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	3			N	-0-					33

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

01	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					27
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					27
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					27
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	3			N	-0-					27
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					27
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					27

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

01	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	3			N	-0-					67
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1331	3			N	-0-					67
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			N	-0-					67
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3			N	-0-					67
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					67
06	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1343	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					25
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	3			N	-0-					25
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					25
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					25
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					25

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

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-

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

01	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					33
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					33
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					33
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					33
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					33
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					33

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					20
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					20
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					20
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					20
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					20

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					70
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					70
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					10
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					10
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					10
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					10

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1904	3	29	9	N	26					116
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1749	3	41	9	N	37					153
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1944	3	34	9	N	31					184
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1956	3	17	9	N	15					199
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1886	3	17	9	N	15					214
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-	185	1			29

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

01	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	3			N	-0-					28
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	516	3			N	-0-					28
03	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					28
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					28
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					28
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					28

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1668	3	9	9	N	8					110
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	3	10	9	N	9					119
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1					120
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	3	2	9	N	2					122
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	10					132
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1446	3	3	9	N	3					135

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6792 - 6802

01	1674	N	1031	-0-	-643	-0-	1021	3	10	9	N	9					90
02	1288	N	1039	-0-	-249	-0-	1010	3	29	9	N	26					116
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	3	17	9	N	15					131
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	851	3	6	9	N	5					136
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	11					147
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	863	3	9	9	N	8					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					17
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					17
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					17
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					17
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					17
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					17

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	1252	3			N	-0-					9
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					9
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					9
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					9

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	3			N	-0-					21
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					21
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					21
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					21
*05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					21
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					21

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					20
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					20
03	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			N	-0-					20
04	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	3			N	-0-					20
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					20

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					29
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					29
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					29
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					29
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					29
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					29

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					23
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					23
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					23
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					23
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					23
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					23

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2698	3	51	9	N	46					121
02	3500	X	1352	-0-	-2148	-0-	1322	3	30	9	N	27					148
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3857	3	65	9	N	59	193	1			14
04	3750	X	3456	-0-	-294	-0-	3456	3			N	-0-					14
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					14
06	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3187	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					14
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					14
03	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	3			N	-0-					14
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					14
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					14
06	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	2984	3			N	-0-					14

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	682	-0-	-310	-0-	682	3			N	-0-					20
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	3			N	-0-					20
03	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			N	-0-					20
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					20
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					23
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	997	3			N	-0-					23
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			N	-0-					23
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					23
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					23
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	3			N	-0-					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	3			N	-0-					22
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					22
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					22
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					22
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					22
06	3510	X	3191	-0-	-319	-0-	3191	3			N	-0-					22

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	363	-0-	-939	-0-	363	3			N	-0-					30
02	1092	N	890	-0-	-202	-0-	890	3			N	-0-					30
03	1147	N	584	-0-	-563	-0-	584	3			N	-0-					30
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					58
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					58
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					58
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					58

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2728	-0-	-1426	-0-	2728	3			N	-0-					22
02	2268	X	1895	-0-	-373	-0-	1895	3			N	-0-					22
03	2449	X	1598	-0-	-851	-0-	1598	3			N	-0-					22
04	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	2555	3			N	-0-					22
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					22
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					28
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6420	3	26	9	N	24					52
03	7068	X	6910	-0-	-158	-0-	6898	3	12	9	N	11					63
04	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6642	3	15	9	N	14					77
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					77
06	6960	X	6287	-0-	-673	-0-	6257	3	30	9	N	27					104

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7432	-0-	-1930	-0-	7401	3	31	9	N	28					106
02	8092	X	6795	-0-	-1297	-0-	6752	3	43	9	N	39					145
03	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10577	3	65	9	N	59	194	1			10
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9531	3	24	9	N	22					32
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	30					62
06	9900	X	7177	-0-	-2723	-0-	7145	3	32	9	N	29					91

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5370	3	28	9	N	25					145
02	5180	X	4971	-0-	-209	-0-	4941	3	30	9	N	27					172
03	5735	X	5366	-0-	-369	-0-	5333	3	33	9	N	30	176	1			26
04	5550	X	5132	-0-	-418	-0-	5132	3			N	-0-					26
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					26
06	5340	X	4874	-0-	-466	-0-	4874	3			N	-0-					26

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	3			N	-0-					14
02	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	3089	3			N	-0-					14
03	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	3395	3			N	-0-					14
04	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	3446	3			N	-0-					14
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					14
06	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	3			N	-0-					14

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	7163	3	21	9	N	19	197	1			27
02	6804	X	6178	-0-	-626	-0-	6167	3	11	9	N	10					37
03	7347	X	7143	-0-	-204	-0-	7132	3	11	9	N	10					47
04	6960	X	6405	-0-	-555	-0-	6393	3	12	9	N	11					58
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	7					65
06	6960	X	5066	-0-	-1894	-0-	4981	3	85	9	N	77					142

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7791	3	128	9	N	116					219
02	6608	X	6569	-0-	-39	-0-	6517	3	52	9	N	47	183	1			83
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7245	3	107	9	N	97					180
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7035	3	91	9	N	83	190	1			73
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	60					133
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7306	3	87	9	N	79					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5200	-0-	-380	-0-	5115	3	85	9	N	77					110
02	5040	X	4606	-0-	-434	-0-	4548	3	58	9	N	53	111	1			52
03	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	5199	3	100	9	N	91					143
04	5400	X	4078	-0-	-1322	-0-	4023	3	55	9	N	50					193
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	51	176	1			68
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5169	3	43	9	N	39					107

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-					-0-

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					45
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					45
03	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	5851	3			N	-0-					45
04	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	5055	3			N	-0-					45
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					45
06	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	5569	3			N	-0-					45

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7037	-0-	-434	-0-	6872	3	165	9	N	150					207
02	6748	X	5772	-0-	-976	-0-	5764	3	8	9	N	7	173	1			41
03	7471	X	6926	-0-	-545	-0-	6847	3	79	9	N	72					113
04	7050	X	6597	-0-	-453	-0-	6506	3	91	9	N	83	124	1			72
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	111					183
06	6810	X	6446	-0-	-364	-0-	6355	3	91	9	N	83	186	1			80

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

L. D. RATLIFF WELL #: 8H RRCID -> 297352 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8675 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54376	X	54376	-0-	-0-	-0-	54247	3	129	9	N	117	189	1			115
02	46928	X	45573	-0-	-1355	-0-	45498	3	75	9	N	68					183
03	51956	X	46846	-0-	-5110	-0-	46773	3	73	9	N	66	187	1			62
04	52620	X	41669	-0-	-10951	-0-	41605	3	64	9	N	58					120
05	54374	X	-0-	-0-	-54374	-0-					N	47					167
06	52620	X	40109	-0-	-12511	-0-	40033	3	76	9	N	69	186	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
J.H. BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297353 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7993 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47979	X	47979	-0-	-0-	-0-	47448	3	531	9	N	483	583	1			103
02	42832	X	42832	-0-	-0-	-0-	42320	3	512	9	N	465	386	1			182
03	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	44014	3	527	9	N	479	488	1			173
04	46440	X	40922	-0-	-5518	-0-	40568	3	354	9	N	322	380	1			115
05	47988	X	-0-	-0-	-47988	-0-					N	362	395	1			82
06	46440	X	42522	-0-	-3918	-0-	42139	3	383	9	N	348	364	1			66

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

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-

LEO TEICHMAN WELL #: 1 RRCID -> 296558 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4278 - 4310

01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					71
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					71
03	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	2			N	-0-					71
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					71
05	1395	N	645	-0-	-750	-0-	645	2			N	-0-					71
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					71

DODSON PRAIRIE WELL #: 2 RRCID -> 298048 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4234 - 4246

01	2914	X	1595	-0-	-1319	-0-	1595	2			N	-0-					56
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					56
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2503	2	8	9	N	7					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					63
06	2430	N	767	-0-	-1663	-0-	767	2			N	-0-					63

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

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-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

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-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC 875310

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					20
02	1876	N	1696	-0-	-180	-0-	1696	2			Y	-0-					20
03	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1853	2	22	9	Y	20					40
04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	1838	2			Y	-0-					40
05	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			Y	-0-					40
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					40

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					18
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					18
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					18
04	3510	X	3256	-0-	-254	-0-	3256	3			N	-0-					18
05	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	3277	3			N	-0-					18
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					18

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1579	-0-	-213	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1512	N	1495	-0-	-17	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1619	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1620	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5717	-0-	-111	-0-	5717	3			Y	-0-					60
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			Y	-0-					60
03	5735	X	5592	-0-	-143	-0-	5591	3	1	9	Y	1	1	8			60
04	5550	X	5437	-0-	-113	-0-	5437	3			Y	-0-					60
05	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	5768	3			Y	-0-					60
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4379	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4319	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3740	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	3855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3954	-0-	-36	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344	N	1270	-0-	-74	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1138	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	7012	-0-	-3001	-0-	6970	2	42	9	Y	38					131
02	7896	X	6448	-0-	-1448	-0-	6392	2	56	9	Y	51					182
03	7688	X	6105	-0-	-1583	-0-	6066	2	39	9	Y	35	145	1			72
04	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			Y	-0-					72
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9450	2	33	9	Y	30					102
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					102

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4015	2	14	9	Y	13					38
02	6328	X	2398	-0-	-3930	-0-	2388	2	10	9	Y	9					47
03	7006	X	2746	-0-	-4260	-0-	2728	2	18	9	Y	16	37	1			26
04	5820	X	1655	-0-	-4165	-0-	1655	2			Y	-0-					26
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	9					35
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					35

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3222	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3960	X	2515	-0-	-1445	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2112	3	12	9	Y	11	11	8			37
02	1008	X	464	-0-	-544	-0-	464	3			Y	-0-					37
03	2294	X	422	-0-	-1872	-0-	392	3	30	9	Y	27	27	8			37
04	2220	X	1424	-0-	-796	-0-	1401	3	23	9	Y	21	21	8			37
05	2294	X	649	-0-	-1645	-0-	629	3	20	9	Y	18	18	8			37
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3506	-0-	-246	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3890	-0-	-543	-0-	3888	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4290	X	3670	-0-	-620	-0-	3669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4433	X	3835	-0-	-598	-0-	3834	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	905	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1269	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	862	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2647	-0-	-453	1262	2647	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2389	-0-	-411	851	2389	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2641	-0-	-459	392	2641	3			N	-0-					-0-
04	2926	N	2534	-0-	-392	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4907	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1870	-0-	-398	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2057	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2040	N	696	-0-	-1344	-0-	695	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	N	1	1	8			26
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					26
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	4	8			26
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3	3	8			26
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2	2	8			26
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					26

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1952	-0-	-932	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2621	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820	X	2736	-0-	-84	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1644	-0-	-120	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2904	-0-	-428	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3263	-0-	-307	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2565	-0-	-11	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2832	-0-	-51	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2735	-0-	-25	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2843	-0-	-9	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	3252	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3075	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	44	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	374	-0-	-1138	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1100	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1577	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1076	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					57
02	1288	N	1272	-0-	-16	-0-	1272	3			N	-0-					57
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					57
04	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	3			N	-0-					57
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					57
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2670	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2835	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2840	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	3892	3	1	9	Y	1	1	8			16
02	3976	X	3301	-0-	-675	-0-	3301	3			Y	-0-					16
03	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3842	3	2	9	Y	2	2	8			16
04	4050	X	3804	-0-	-246	-0-	3802	3	2	9	Y	2	2	8			16
05	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	3794	3	2	9	Y	2	2	8			16
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

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-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1806	-0-	-322	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4836	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4636	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4079	-0-	-1997	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	2997	-0-	-2491	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5117	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6509	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	2140	3			Y	-0-					74
02	2296	X	1918	-0-	-378	-0-	1918	3			Y	-0-					74
03	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2166	3	1	9	Y	1	1	8			74
04	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2007	3	1	9	Y	1	1	8			74
05	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2093	3	1	9	Y	1	1	8			74
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					74

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2952	-0-	-799	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5063	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2	2	8			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5635	-0-	-844	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4384	-0-	-1524	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5143	-0-	-1522	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2945	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	3			N	-0-					-0-
03	2828	N	2826	-0-	-2	-0-	2812	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2711	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2287	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2238	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2451	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2480	N	2197	-0-	-283	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2436	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2352	N	2095	-0-	-257	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2458	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2370	N	2033	-0-	-337	-0-	2029	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2662	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4792	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5362	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5836	-0-	-333	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5356	-0-	-160	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5689	-0-	-418	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5240	-0-	-640	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2666	-0-	-93	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3825	-0-	-319	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4144	-0-	-176	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3056	-0-	-881	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2799	-0-	-757	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3335	-0-	-602	-0-	3334	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3644	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3116	-0-	-608	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3087	-0-	-3	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1421	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5251	-0-	-360	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4721	-0-	-431	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5633	-0-	-71	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5163	-0-	-87	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5153	-0-	-117	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3298	-0-	-794	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2935	-0-	-705	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2758	-0-	-1241	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	511	-0-	-3209	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2682	-0-	-1007	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	6	6	8			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	7	7	8			-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	837	N	434	-0-	-403	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4873	3			Y	-0-					138
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			Y	-0-					138
03	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705	3			Y	-0-					138
04	4950	X	4392	-0-	-558	-0-	4392	3			Y	-0-					138
05	5363	X	3691	-0-	-1672	-0-	3691	3			Y	-0-					138
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		571	-0-	571	1596	571	3			N	-0-					-0-
02	2131	X	535	-0-	-1596	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	540	N	167	-0-	-373	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4765	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4049	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	1106	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		909	-0-	909	909	909	3			N	-0-					-0-
03	1693		784	-0-	-909	-0-	773	3	11	9	N	10	10	8			-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-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2983	-0-	-209	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	3079	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	3188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

01	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3645	-0-	-163	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3913	-0-	-167	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	4057	-0-	-35	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

01	5363	X	5007	-0-	-356	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4624	-0-	-220	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5072	-0-	-43	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4607	-0-	-343	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3534	-0-	-1581	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					1
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	2			Y	-0-					1
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			Y	-0-					1
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					1
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					1
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1501	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	946	-0-	-666	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	713	N	253	-0-	-460	-0-	251	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4122	-0-	-106	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3860	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3780	X	3626	-0-	-154	-0-	3625	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	1645	-0-	-1491	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	1879	-0-	-1531	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2477	-0-	-823	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4528	X	3694	-0-	-834	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	682	X	550	-0-	-132	-0-	546	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	2	2	8			-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2307	-0-	-185	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2537	-0-	-811	-0-	2536	3	1	9	Y	1	1	8			36
02	3024	X	2443	-0-	-581	-0-	2443	3			Y	-0-					36
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	Y	3	3	8			36
04	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2174	3	1	9	Y	1	1	8			36
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2853	3	2	9	Y	2	2	8			36
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1761	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2166	-0-	-1306	-0-	2160	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3136	X	2080	-0-	-1056	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	2111	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2550	X	2059	-0-	-491	-0-	2050	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2567	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	414	-0-	-1714	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3250	-0-	250	250	3250	3			N	-0-					-0-
05	3078	N	2828	-0-	-250	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5051	-0-	-436	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4912	-0-	-482	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4613	-0-	-427	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	3	8			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3296	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2861	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	899	N	83	-0-	-816	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	600	N	159	-0-	-441	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	310	N	62	-0-	-248	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1982	-0-	-202	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2155	-0-	-185	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	998	-0-	-1420	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	476	N	228	-0-	-248	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	620	N	326	-0-	-294	-0-	325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

01	3658	X	1064	-0-	-2594	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	177	-0-	-3127	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	194	-0-	-3154	-0-	191	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	2	2	8			-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	220	-0-	-1670	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	20	-0-	-197	-0-	9	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	96	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	511	-0-	-1411	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	902	-0-	-834	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	591	-0-	-1207	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	780	X	634	-0-	-146	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	992	X	666	-0-	-326	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3067	-0-	-374	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2920	-0-	-188	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2970	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	3107	-0-	-13	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3257	-0-	-439	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3406	-0-	-524	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3145	-0-	-916	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	5399	-0-	-1669	-0-	5398	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6840	X	5020	-0-	-1820	-0-	5019	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7068	X	6987	-0-	-81	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3688	-0-	-624	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4453	-0-	-321	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4534	-0-	-56	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3550	-0-	-914	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1942	-0-	-352	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	8			55
02	2072	X	1932	-0-	-140	-0-	1932	2			Y	-0-					55
03	2294	X	1897	-0-	-397	-0-	1897	2			Y	-0-					55
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			Y	-0-					55
05	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1863	2	1	9	Y	1					56
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					56

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5984	-0-	-260	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6538	-0-	-375	-0-	6536	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6480	X	6159	-0-	-321	-0-	6158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696	X	6589	-0-	-107	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	7136	-0-	-56	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6889	-0-	-11	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7038	-0-	-154	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	616	N	206	-0-	-410	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	713	N	184	-0-	-529	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4964	-0-	-244	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1337	-0-	-63	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3596	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	3023	3			Y	-0-					5
02	3192	X	2850	-0-	-342	-0-	2850	3			Y	-0-					5
03	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	3179	3			Y	-0-					5
04	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	3254	3			Y	-0-					5
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					5
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2349	-0-	-1061	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2473	-0-	-607	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2635	-0-	-335	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2727	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2154	-0-	-2	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2403	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	2050	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5955	-0-	-152	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5351	-0-	-165	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5859	-0-	-186	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5702	-0-	-148	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	568	-0-	-1022	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4247	3	1	9	Y	1	1	8			20
02	3808	X	2691	-0-	-1117	-0-	2691	3			Y	-0-					20
03	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	3671	3	3	9	Y	3	3	8			20
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5014	3	2	9	Y	2	2	8			20
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4559	3	1	9	Y	1	1	8			20
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	757	-0-	-1203	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	393	-0-	-1343	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7003	-0-	-282	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6190	-0-	-390	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6678	-0-	-514	-0-	6677	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6930	X	6343	-0-	-587	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6629	-0-	-377	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1902	-0-	-310	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	674	-0-	-2085	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	183	-0-	-2309	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	50	-0-	-2709	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3884	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	3363	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	3780	X	2799	-0-	-981	-0-	2796	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3851	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1092	N	948	-0-	-144	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	838	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1123	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3303	-0-	503	503	3303	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5098	-0-	1998	2501	5098	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3613	-0-	613	3114	3613	3			N	-0-					-0-
05	6451	X	3337	-0-	-3114	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3583	-0-	-505	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3916	-0-	-610	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3769	-0-	-611	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3655	-0-	-871	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	700	N	77	-0-	-623	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2819	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	3444	-0-	644	644	3444	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3429	-0-	329	973	3425	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	N	3275	-0-	275	1248	3272	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4155	X	2907	-0-	-1248	-0-	2904	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3185	-0-	-2550	-0-	3184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5180	X	3657	-0-	-1523	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	4567	-0-	-1137	-0-	4564	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4980	X	4658	-0-	-322	-0-	4656	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2704	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2990	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	448	N	125	-0-	-323	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					46
02	3948	X	3875	-0-	-73	-0-	3875	3			N	-0-					46
03	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4244	3			N	-0-					46
04	4260	X	4125	-0-	-135	-0-	4125	3			N	-0-					46
05	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4263	3			N	-0-					46
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					46

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3025	-0-	-83	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3162	-0-	-168	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	511	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2843	-0-	-153	-0-	467	1	2376	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	504	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2996	-0-	-214	-0-	484	1	2512	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2072	-0-	-1090	-0-	510	1	1562	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2343	-0-	-37	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2310	-0-	-210	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2885	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2968	X	2749	-0-	-219	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3040	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	2743	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	2581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1801	-0-	-103	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2470	-0-	-302	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3461	-0-	-739	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4408	-0-	-92	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4507	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	767	-0-	-1031	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	980	N	274	-0-	-706	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	774	-0-	-1086	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	697	-0-	-1013	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1454	-0-	-198	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3365	-0-	-205	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
02	2520	N	1531	-0-	-989	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	2506	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	4110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4088	X	3230	-0-	-858	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4252	-0-	-181	-0-	4249	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4290	X	4007	-0-	-283	-0-	4005	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	3856	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	4235	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4088	X	3770	-0-	-318	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	4209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4361	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2464	-0-	-28	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3185	-0-	-1000	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3416	-0-	-769	-0-	3414	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4050	X	3225	-0-	-825	-0-	3224	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	308	N	63	-0-	-245	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3135	-0-	-45	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2347	-0-	-873	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2706	-0-	-859	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2889	-0-	-552	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	3			Y	-0-					26
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			Y	-0-					26
03	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	4457	3	1	9	Y	1	1	8			26
04	4410	X	4402	-0-	-8	-0-	4401	3	1	9	Y	1	1	8			26
05	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	4635	3	1	9	Y	1	1	8			26
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2387	-0-	-77	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	2705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3210	X	2161	-0-	-1049	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	2675	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	1			N	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3154	-0-	-10	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3375	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1801	-0-	-1082	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	745	-0-	-1835	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1311	-0-	-1355	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3360	-0-	-3150	-0-	235	1	3117	2	N	7					165
							8	9									
02	5880	X	2665	-0-	-3215	-0-	167	1	2498	2	N	-0-					165
03	6510	X	2785	-0-	-3725	-0-	124	1	2661	2	N	-0-					165
04	6300	X	5314	-0-	-986	-0-	123	1	5191	2	N	-0-					165
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	68	1	5902	2	N	4					169
							4	9									
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					169

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	1749	-0-	-3738	-0-	863	1	878	2	Y	7					99
							8	9									
02	4956	X	1702	-0-	-3254	-0-	780	1	919	2	Y	3					102
							3	9									
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	863	1	4826	2	Y	4					106
							4	9									
04	4980	X	4878	-0-	-102	-0-	835	1	4043	2	Y	-0-					106
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	863	1	4261	2	Y	-0-					106
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2516	-0-	-312	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2568	-0-	-12	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	899	N	706	-0-	-193	-0-	700	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	690	N	539	-0-	-151	-0-	536	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1424	-0-	-1276	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2020	-0-	-770	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2122	-0-	-566	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	1939	-0-	-1037	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	638	-0-	-922	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	415	-0-	-1259	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3204	-0-	-912	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4881	-0-	-215	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	4832	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5460	X	4957	-0-	-503	-0-	4956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5445	-0-	-1282	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4752	-0-	-1324	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5341	-0-	-809	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5313	-0-	-484	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	988	-0-	-2019	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	786	-0-	-1930	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	797	-0-	-2117	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	664	-0-	-2156	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2024	-0-	-346	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2089	-0-	-360	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2352	N	1867	-0-	-485	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	768	-0-	-1588	-0-	762	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2340	N	748	-0-	-1592	-0-	745	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2077	N	1336	-0-	-741	-0-	1332	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1442	-0-	-266	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3324	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1842	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1499	-0-	-1663	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2067	-0-	-369	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	751	-0-	-1636	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1948	-0-	-346	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3978	-0-	-110	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3668	-0-	-858	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3572	-0-	-808	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3981	-0-	-545	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	4372	3			Y	-0-					20
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					20
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4654	3	1	9	Y	1	1	8			20
04	4320	X	4180	-0-	-140	-0-	4179	3	1	9	Y	1	1	8			20
05	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	4300	3	1	9	Y	1	1	8			20
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1745	-0-	-805	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2328	-0-	-472	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2426	-0-	-574	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2222	-0-	-102	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2170	-0-	-410	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2032	-0-	-417	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	616	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3386	-0-	-861	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3086	-0-	-750	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	3053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3894	-0-	-166	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4108	-0-	-418	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2371	-0-	-205	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2437	-0-	-663	108	2437	3			N	-0-					77
02	2313	N	2205	-0-	-108	-0-	2205	3			N	-0-					77
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					77
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					77
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					77
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3538	-0-	-1329	-0-	3537	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4396	X	3111	-0-	-1285	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2829	-0-	-922	-0-	2826	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3630	X	3250	-0-	-380	-0-	3248	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3624	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2280	-0-	-72	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2433	-0-	-703	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	895	-0-	-2225	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2019	-0-	-1112	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7626	-0-	-372	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	7124	-0-	-212	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7892	-0-	-230	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7501	-0-	-359	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7845	-0-	-122	-0-	7845	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	775	N	469	-0-	-306	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	450	N	304	-0-	-146	-0-	301	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	249	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3074	-0-	-678	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3107	-0-	-861	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2927	-0-	-763	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2927	-0-	-731	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1326	-0-	-1588	-0-	1325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820	X	1030	-0-	-1790	-0-	1029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2914	X	2156	-0-	-758	-0-	2155	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1655	-0-	-515	-0-	1654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	X	1505	-0-	-1099	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1445	-0-	-1438	-0-	1442	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	2341	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2920	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2169	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2133	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2135	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2077	N	1716	-0-	-361	-0-	1712	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2938	-0-	138	319	2938	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2806	-0-	-294	25	2805	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4134	-0-	-156	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3233	-0-	133	133	3229	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2722	N	2589	-0-	-133	-0-	2587	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2537	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1604	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2421	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2884	X	1887	-0-	-997	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2963	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2610	X	2220	-0-	-390	-0-	2216	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-	1221	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4913	-0-	-277	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5057	-0-	-337	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4684	-0-	-916	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5703	-0-	-497	-0-	5702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5760	X	5442	-0-	-318	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

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	1689	N	1550	-0-	-139	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1648	-0-	-564	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1702	-0-	-1305	-0-	1700	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2910	X	1729	-0-	-1181	-0-	1728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	X	1186	-0-	-1821	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

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	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2283	-0-	-461	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

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	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3926	-0-	-604	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3782	-0-	-899	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

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	5208	X	4914	-0-	-294	-0-	4914	3			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4499	-0-	-205	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

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	4557	X	4206	-0-	-351	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4058	-0-	-114	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3746	-0-	-749	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

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	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2847	-0-	-233	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2769	-0-	-531	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

01	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2701	-0-	-127	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2658	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

01	1519	X	1131	-0-	-388	-0-	405	1	726	2	Y	-0-					47
02	1372	X	1062	-0-	-310	-0-	366	1	696	2	Y	-0-					47
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	405	1	942	2	Y	1					48
							1	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	392	1	690	2	Y	-0-					48
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	405	1	926	2	Y	-0-					48
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					48

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

01	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	2650	2	12	9	Y	11					57
02	2744	X	2340	-0-	-404	-0-	2327	2	13	9	Y	12	13	1			56
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9015	2	10	9	Y	9					65
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					65
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2805	2	2	9	Y	2	43	1			24
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					24

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2059	-0-	-97	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2193	-0-	-117	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

01	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	4035	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2907	-0-	-257	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2085	-0-	-1418	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2763	-0-	-627	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3161	-0-	-731	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3879	-0-	-141	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4625	-0-	-219	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4814	-0-	-436	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4898	-0-	-527	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6888	-0-	-196	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7466	-0-	-154	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7582	-0-	-292	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1857	-0-	-187	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3178	-0-	-126	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3108	-0-	-432	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3142	-0-	-392	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2614	-0-	-158	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2092	-0-	-1101	-0-	2091	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	2998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1051	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1140	N	763	-0-	-377	-0-	761	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1116	N	605	-0-	-511	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2093	-0-	-175	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6054	-0-	-115	-0-	6053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5970	X	5540	-0-	-430	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5832	-0-	-337	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5677	-0-	-306	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5672	-0-	-118	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5460	-0-	-616	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3018	-0-	-582	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2631	-0-	-1089	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1791	-0-	-85	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1490	-0-	-162	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	1410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	1532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	31	-0-	-305	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3610	-0-	-389	-0-	3609	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3860	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3870	X	3679	-0-	-191	-0-	3678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	3818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	11	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3537	-0-	437	1124	3537	3			N	-0-					-0-
02	4587	X	3463	-0-	-1124	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3906	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					13
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	1053	3			N	-0-					13
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					13
04	1110	N	833	-0-	-277	-0-	833	3			N	-0-					13
05	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	7	3			N	-0-					13
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					13

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4562	-0-	-584	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4065	-0-	-555	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4640	-0-	-250	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1255	-0-	-313	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3453	-0-	-467	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5385	-0-	-9	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4738	-0-	-414	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5426	-0-	-94	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5642	-0-	-93	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	5161	-0-	-19	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5313	-0-	-237	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5323	-0-	-412	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1412	-0-	-3083	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3854	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	X	251	-0-	-801	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	749	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2679	-0-	-653	-0-	677	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	741	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	713	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	677	1	3241	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

01	6696	X	6602	-0-	-94	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5835	-0-	-213	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6437	-0-	-259	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2082	-0-	-46	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2070	-0-	-224	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

01	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	6787	2	45	9	Y	41					119
02	6272	X	5873	-0-	-399	-0-	5836	2	37	9	Y	34	48	1			105
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	28					133
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					133
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6816	2	18	9	Y	16	147	1			2
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					2

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

01	5177	X	4966	-0-	-211	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4627	-0-	-49	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3036	-0-	-591	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2932	-0-	-316	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3193	-0-	-227	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2300	-0-	-490	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	1375	-0-	-1355	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	1235	-0-	-1524	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4064	-0-	-192	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4633	-0-	-79	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	3920	-0-	-644	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2525	-0-	-107	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	817	-0-	-667	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2160	N	1685	-0-	-475	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	232	-0-	-2000	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2092	-0-	-1256	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	1001	-0-	-1911	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	503	-0-	-2070	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	187	-0-	-2243	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1656	-0-	-855	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1697	-0-	-179	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1643	-0-	-247	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	284	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	286	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5892	-0-	-370	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5288	-0-	-368	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5641	-0-	-559	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5886	-0-	-4	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3091					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4020	-0-	-103	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

01	5115	X	4951	-0-	-164	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4525	-0-	-123	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

01	5084	X	4436	-0-	-648	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3922	-0-	-670	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4245	-0-	-808	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4021	-0-	-869	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4187	-0-	-587	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

01	8432	X	7719	-0-	-713	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	6350	-0-	-930	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6055	-0-	-1757	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	5785	-0-	-1775	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5060	-0-	-2752	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					16
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					16
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	3	1	9	N	1	1	8			16
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4002	3	1	9	N	1	1	8			16
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4537	3	1	9	N	1	1	8			16
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1358	-0-	-1339	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1289	-0-	-923	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	806	-0-	-514	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	770	-0-	-656	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2807	-0-	-161	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2871	-0-	-279	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2598	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2580	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3005	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

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-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4197	-0-	-31	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4260	-0-	-150	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1758	-0-	-286	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1939	-0-	-324	-0-	1937	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2160	X	1985	-0-	-175	-0-	1984	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3863	-0-	-1190	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3302	-0-	-1262	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3715	-0-	-485	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3419	-0-	-673	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2211	-0-	-1	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2642	-0-	-466	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2674	-0-	-767	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1501	-0-	-1475	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	848	-0-	-1663	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	858	-0-	-1522	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	835	-0-	-1800	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	712	-0-	-249	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4008	-0-	-611	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3401	-0-	-771	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4203	-0-	-416	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3674	-0-	-616	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2698	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1524	-0-	-1204	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1777	-0-	-435	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	53	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

01	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3802	-0-	-62	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4138	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4140	X	4003	-0-	-137	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4107	-0-	-171	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2551	-0-	-193	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					28
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					28
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					28
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	3			Y	-0-					28
05	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			Y	-0-					28
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3095	-0-	-718	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2646	-0-	-798	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3308	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3300	X	2637	-0-	-663	-0-	2636	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					36
02	2492	N	2302	-0-	-190	-0-	2302	3			Y	-0-					36
03	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	3			Y	-0-					36
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					36
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					36
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					36

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5851	-0-	-449	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6460	-0-	-143	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7742	-0-	-163	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2969	-0-	-251	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3496	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3420	X	3255	-0-	-165	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	902	-0-	-470	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1355	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6121	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1693	-0-	-407	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2793	-0-	-357	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	180	-0-	-2114	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	14	-0-	-2002	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2346	-0-	-1188	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2321	-0-	-703	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1360	-0-	-1554	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3942	-0-	-146	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2403	-0-	-61	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1582	-0-	-1084	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1532	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		23	-0-	23	2307	23	3			N	-0-					-0-
02	2327	X	20	-0-	-2307	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2986	-0-	-122	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2824	-0-	-386	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6234	-0-	-1144	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	5534	-0-	-1102	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	4250	-0-	-3097	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	3554	-0-	-3256	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	1221	-0-	-5816	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	63	-0-	-2709	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	60	-0-	-3009	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	37	-0-	-2543	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	24	-0-	-2642	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4897	-0-	-435	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5159	-0-	-151	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4896	-0-	-591	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3753	3	1	9	N	1	1	8			38
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					38
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3790	3	2	9	N	2	2	8			38
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	3	1	9	N	1	1	8			38
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					38
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					38

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3265	-0-	-67	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2258	-0-	-66	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3269	-0-	469	469	3269	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	745	3376	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3206	-0-	206	951	3206	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	3142	-0-	-951	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	952	N	589	-0-	-363	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	565	1	4482	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	1099	-0-	-2653	-0-	511	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	950	-0-	-3204	-0-	565	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	1483	-0-	-2537	-0-	547	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	1410	-0-	-2744	-0-	565	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6021	3	1	9	Y	1	1	8			161
02	5544	X	5222	-0-	-322	-0-	5222	3			Y	-0-					161
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6566	3	2	9	Y	2	2	8			161
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6301	3	1	9	Y	1	1	8			161
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	3	1	9	Y	1	1	8			161
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1729	-0-	-511	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1093	-0-	-1259	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1149	-0-	-1424	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	601	-0-	-1439	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3872	-0-	-104	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2298	-0-	-1298	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1923	-0-	-1325	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10383	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7700	X	7619	-0-	-81	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	7214	-0-	-1528	-0-	7205	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	8460	X	6443	-0-	-2017	-0-	6435	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	8742	X	7086	-0-	-1656	-0-	7078	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4307	-0-	-89	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	4719	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4830	X	4592	-0-	-238	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1816	-0-	-144	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1391	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2010	N	1181	-0-	-829	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

01	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	863	1	826	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1511	-0-	-113	-0-	780	1	731	2	N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	863	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	835	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	863	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2002	-0-	-398	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1883	-0-	-380	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

01	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3595	-0-	-621	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3739	-0-	-11	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3683	-0-	-471	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					2
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					2
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2974	3	1	9	Y	1	1	8			2
04	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	2768	3			Y	-0-					2
05	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2977	3			Y	-0-					2
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	522	-0-	-1270	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	50	-0-	-1655	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	20	-0-	-569	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	2878	-0-	-3136	-0-	2877	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5516	X	1054	-0-	-4462	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	191	-0-	-5916	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5660	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	10263	-0-	-29	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8555	-0-	-629	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9653	-0-	-515	-0-	9653	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	9367	-0-	-563	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9693	-0-	-568	-0-	9693	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		400	-0-	400	441	400	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		481	-0-	481	922	481	3			N	-0-					-0-
05	1420	X	498	-0-	-922	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4116	-0-	-7	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2487	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2576	X	1969	-0-	-607	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2449	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5375	-0-	-29	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5452	-0-	-368	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5548	-0-	-466	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
02	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2574	-0-	-402	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2755	-0-	-283	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3826	-0-	-80	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2713	-0-	-815	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	1075	-0-	-2831	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	285	-0-	-3495	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	51	-0-	-3855	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-			-0-
02	3556	X	2036	-0-	-1520	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
03	3844	X	1033	-0-	-2811	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
04	3840	X	2273	-0-	-1567	-0-	2273	3			N	-0-			-0-
05	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	3934	3			N	-0-			-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	N	-0-			-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	2	N	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	N	-0-			-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1509	2	N	-0-			-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	93	1	1544	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-			-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-			-0-
03	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	2226	3			N	-0-			-0-
04	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	2773	3			N	-0-			-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-			-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

01	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	3973	3			N	-0-			-0-
02	3668	X	3444	-0-	-224	-0-	3444	3			N	-0-			-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	3			N	-0-			-0-
04	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	3523	3			N	-0-			-0-
05	3999	X	3463	-0-	-536	-0-	3463	3			N	-0-			-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	183	1	2927	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2609	-0-	-583	-0-	171	1	2438	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	182	1	2898	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	2981	-0-	-649	-0-	191	1	2790	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	213	1	3251	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

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-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	177	1	5010	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	179	1	4693	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	172	1	4449	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	4564	-0-	-746	-0-	168	1	4396	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	4691	-0-	-796	-0-	178	1	4513	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

01	12059	X	10560	-0-	-1499	-0-	241	1	10319	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	9571	-0-	-1321	-0-	216	1	9355	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	9147	-0-	-2354	-0-	237	1	8910	2	N	-0-			-0-
04	11130	X	9116	-0-	-2014	-0-	242	1	8874	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	9543	-0-	-1958	-0-	254	1	9289	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT			-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

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-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

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-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	790	-0-	790	790	790	3			N	-0-			-0-
04		977	187	-0-	-790	-0-	187	3			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	846	1	4186	2	N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	764	1	3588	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3977	-0-	-1045	-0-	846	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4519	-0-	-341	-0-	819	1	3700	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	846	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2450	-0-	-588	-0-	2450	3			Y	-0-					63
02	2828	X	2368	-0-	-460	-0-	2368	3			Y	-0-					63
03	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2996	3	1	9	Y	1	1	8			63
04	3030	X	2728	-0-	-302	-0-	2727	3	1	9	Y	1	1	8			63
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					63
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3473	-0-	-391	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3702	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	3990	X	3435	-0-	-555	-0-	3432	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	3856	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	3			N	-0-					41
02	2884	X	2722	-0-	-162	-0-	2722	3			N	-0-					41
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3008	3	1	9	N	1	1	8			41
04	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	2479	3	1	9	N	1	1	8			41
05	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	2862	3	2	9	N	2	2	8			41
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					41

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					27
02	560	N	271	-0-	-289	-0-	271	3			Y	-0-					27
03	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			Y	-0-					27
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-					27
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					27
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					27

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3186	-0-	-6	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1866	-0-	-122	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2077	N	1589	-0-	-488	-0-	1588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3051	-0-	-1599	-0-	3051	3			Y	-0-					36
02	4284	X	2947	-0-	-1337	-0-	2947	3			Y	-0-					36
03	4743	X	3314	-0-	-1429	-0-	3313	3	1	9	Y	1	1	8			36
04	4290	X	3211	-0-	-1079	-0-	3211	3			Y	-0-					36
05	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	3436	3			Y	-0-					36
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2575	-0-	-184	-0-	2574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2093	-0-	-604	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2873	-0-	-95	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3180	-0-	-210	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3167	-0-	-336	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3637	-0-	-59	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4201	-0-	-15	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3568	-0-	-128	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3686	-0-	-184	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3017	-0-	-83	225	3017	3			N	-0-					-0-
02	3026	X	2801	-0-	-225	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

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-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2505	-0-	-1807	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3785	-0-	-835	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	2431	-0-	-2343	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

01	2914	X	2340	-0-	-574	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2163	-0-	-609	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2349	-0-	-471	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2373	-0-	-63	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3458	-0-	-82	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6442	-0-	-192	-0-	6442	3			Y	-0-					39
02	5964	X	5738	-0-	-226	-0-	5738	3			Y	-0-					39
03	6603	X	6512	-0-	-91	-0-	6511	3	1	9	Y	1	1	8			39
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			Y	-0-					39
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			Y	-0-					39
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	352	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2208	-0-	-312	-0-	312	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	359	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	351	1	2316	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1873	-0-	-576	-0-	353	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3645	-0-	-726	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3165	-0-	-447	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	1842	-0-	-2106	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	661	-0-	-3090	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	1335	-0-	-2625	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3005	-0-	-1363	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4122	-0-	-1117	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	3858	-0-	-1212	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4338	-0-	-901	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	3656	-0-	-1804	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	2986	-0-	-2864	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	2987	-0-	-2686	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3377	-0-	277	520	3377	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2923	-0-	123	643	2923	3			N	-0-					-0-
03	3070	X	2427	-0-	-643	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	982	-0-	-1838	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

01	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	1208	1	3435	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	974	1	3298	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	663	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	117	1	3632	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

01	6076	X	4706	-0-	-1370	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4225	-0-	-1151	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	2896	-0-	-2870	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	423	-0-	-5127	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	1969	-0-	-3301	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4945	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1182	-0-	-498	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	867	-0-	-900	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2213	-0-	-587	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-
02	4		-0-	-0-	-4	-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-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2475	-0-	-191	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2969	-0-	-565	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2881	-0-	-395	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3517	-0-	-179	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3613	-0-	-139	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4116	-0-	-168	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	162	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	153	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	423	1	1219	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3172	-0-	172	172	303	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3073	N	2901	-0-	-172	-0-	332	1	2569	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4931	-0-	-184	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4320	-0-	-600	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2396	-0-	-376	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1222	-0-	-206	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5017	-0-	-331	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	4940	-0-	-981	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4623	-0-	-747	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4774	-0-	-775	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4356	-0-	-40	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4840	-0-	-89	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4554	-0-	-216	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	1541	1	798	2	N	-0-					-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1358	1	861	2	N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1257	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	1333	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1369	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2703	-0-	-1389	-0-	863	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3148	-0-	-464	-0-	780	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	863	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	835	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3269	-0-	-575	-0-	863	1	2406	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2584	-0-	-188	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2319	-0-	-750	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6207	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6076	X	4579	-0-	-1497	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5959	-0-	-768	-0-	5955	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	6510	X	5996	-0-	-514	-0-	5994	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	6062	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3295	-0-	-401	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3841	-0-	-119	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2505	-0-	-407	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2324	-0-	-900	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2160	-0-	-750	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2632	-0-	-38	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3164	-0-	-556	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	2095	-0-	-2049	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	2337	-0-	-2158	-0-	2330	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4050	X	2549	-0-	-1501	-0-	2547	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2401	-0-	-327	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3167	-0-	67	174	3167	3			N	-0-					-0-
02	3302	X	3128	-0-	-174	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	152	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4136	-0-	-316	-0-	153	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	168	1	4523	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4051	-0-	-659	-0-	159	1	3892	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3691	-0-	-1052	-0-	164	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2789	-0-	-39	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2962	-0-	-258	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2919	-0-	-471	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2185	-0-	-111	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2427	-0-	-153	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	1			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	1			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	140	-0-	-635	-0-	140	1			N	-0-					-0-
02	700	X	270	-0-	-430	-0-	106	1	164	2	N	-0-					-0-
03	496	X	91	-0-	-405	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	420	X	341	-0-	-79	-0-	143	1	198	2	N	-0-					-0-
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	141	1	328	2	N	-0-					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1093	-0-	-559	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	162	-0-	-4457	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2629	-0-	-3	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2079	-0-	-291	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2127	-0-	-384	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2690	-0-	-162	-0-	2689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5790	-0-	-1960	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4849	-0-	-1563	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5422	-0-	-188	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	2815	-0-	-1413	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3849	-0-	-677	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3010	-0-	-927	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1503	-0-	-1493	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1629	-0-	-975	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1753	-0-	-1157	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2118	-0-	-889	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2855	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3476	-0-	376	431	3476	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3615	-0-	615	1046	3615	3			Y	-0-					-0-
05	4584	X	3538	-0-	-1046	-0-	3538	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3888	-0-	-1382	-0-	3885	3	3	9	Y	3	3	8			22
02	4760	X	3373	-0-	-1387	-0-	3373	3			Y	-0-					22
03	5332	X	4476	-0-	-856	-0-	4466	3	10	9	Y	9	9	8			22
04	5160	X	3943	-0-	-1217	-0-	3936	3	7	9	Y	6	6	8			22
05	5332	X	2482	-0-	-2850	-0-	2475	3	7	9	Y	6	6	8			22
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					22

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4794	-0-	-834	-0-	4794	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	4711	-0-	-1985	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	3906	-0-	-2574	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
05	6696	X	4260	-0-	-2436	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2340	-0-	-791	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1957	-0-	-473	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1977	-0-	-689	-0-	376	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1967	-0-	-441	-0-	294	1	1673	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	972	-0-	-1694	-0-	405	1	567	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	973	-0-	-1397	-0-	204	1	769	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1171	-0-	-999	-0-	181	1	990	2	N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1970	-0-	-158	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7291	-0-	-1017	-0-	7291	3			Y	-0-					-0-
02	7504	X	6316	-0-	-1188	-0-	6316	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6879	-0-	-1305	-0-	6879	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6578	-0-	-1342	-0-	6578	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	6739	-0-	-1228	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2474	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	487	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	485	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	458	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	631	1	1640	2	N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	682	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	368	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	360	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	391	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2466	-0-	-144	-0-	368	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	371	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2718	-0-	-502	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2014	-0-	-1365	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1842	-0-	-1248	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1652	N	1596	-0-	-56	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1459	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	1416	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2924	-0-	124	124	2924	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3254	-0-	154	278	3254	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3075	-0-	75	353	3075	3			N	-0-					-0-
05	3339	X	2986	-0-	-353	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4463	-0-	-156	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4122	-0-	-50	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4281	-0-	-276	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2834	-0-	-246	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	8			34
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					34
03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-	2915	3	2	9	N	2	2	8			34
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2893	3	1	9	N	1	1	8			34
05	3100	N	3163	-0-	63	63	3162	3	1	9	N	1	1	8			34
06	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2800	-0-	-28	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4486	-0-	-102	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4213	-0-	-227	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3497	-0-	-115	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3749	-0-	-121	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2235	-0-	-5	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	953	-0-	-755	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	754	-0-	-765	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1058	-0-	-292	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	713	N	344	-0-	-369	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	690	N	292	-0-	-398	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

01	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	3			N	-0-					20
02	5992	X	5771	-0-	-221	-0-	5626	3	145	9	N	132	112	1			40
03	6634	X	6335	-0-	-299	-0-	6335	3			N	-0-					40
04	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	6189	3			N	-0-					40
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					40
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					40

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2095	-0-	-117	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1636	-0-	-764	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1732	-0-	-593	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

01	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	3			N	-0-					20
02	2744	X	2584	-0-	-160	-0-	2520	3	64	9	N	58	61	1			17
03	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2751	3	1	9	N	1					18
04	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			N	-0-					18
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2899	3			N	-0-					18
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2318	-0-	-162	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2648	-0-	-412	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5194	-0-	-154	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5419	-0-	-311	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
06	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6276	-0-	-2001	-0-	6274	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7476	X	5146	-0-	-2330	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
03	7471	X	5240	-0-	-2231	-0-	5234	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	6840	X	5610	-0-	-1230	-0-	5607	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	6820	X	5930	-0-	-890	-0-	5927	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3022	-0-	-822	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2759	-0-	-685	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2900	-0-	-913	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2829	-0-	-501	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2318	-0-	-968	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5018	-0-	-1182	-0-	118	1	4900	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4844	-0-	-168	-0-	117	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3275	-0-	-1809	-0-	95	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	102	1	5026	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5141	-0-	-222	-0-	106	1	5035	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	120	-0-	-1571	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	244	-0-	-2205	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	8	-0-	-2362	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4066					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1266					N	-0-					-0-
03	1266	X	-0-	-0-	-1266	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	4732	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4509	-0-	-606	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	907	-0-	-689	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4122	-0-	-590	-0-	4119	3	3	9	Y	3	3	8			16
02	4256	X	3800	-0-	-456	-0-	3800	3			Y	-0-					16
03	4402	X	3831	-0-	-571	-0-	3822	3	9	9	Y	8	8	8			16
04	4050	X	3505	-0-	-545	-0-	3498	3	7	9	Y	6	6	8			16
05	4216	X	2995	-0-	-1221	-0-	2988	3	7	9	Y	6	6	8			16
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5448	-0-	-442	-0-	5446	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5348	X	5060	-0-	-288	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	5599	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5495	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6019	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4289	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	4928	X	3317	-0-	-1611	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4416	-0-	-1288	-0-	4409	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	5520	X	4186	-0-	-1334	-0-	4182	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	5704	X	4504	-0-	-1200	-0-	4500	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5686	-0-	-762	-0-	5686	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5400	-0-	-424	-0-	5400	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5812	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5850	X	5649	-0-	-201	-0-	5648	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6072	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	565	1	2601	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3241	-0-	-7	-0-	511	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	565	1	2904	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	547	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2974	-0-	-622	-0-	565	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2174	-0-	-10	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2334	-0-	-22	-0-	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	1875	-0-	-585	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	2448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2435	-0-	-365	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2404	-0-	-60	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4904	-0-	-416	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5083	-0-	-257	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3074	-0-	-538	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3112	-0-	-68	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2053	-0-	-613	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2368	-0-	-1414	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2630	-0-	-478	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	3375	3	1	9	Y	1	1	8			37
02	3584	X	2798	-0-	-786	-0-	2798	3			Y	-0-					37
03	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3571	3	3	9	Y	3	3	8			37
04	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	3700	3	2	9	Y	2	2	8			37
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3466	3	2	9	Y	2	2	8			37
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3076	-0-	-88	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	714	-0-	-4153	-0-	146	1	568	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4268	-0-	-128	-0-	187	1	4081	2	N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	227	1	5670	2	N	-0-					-0-
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	211	1	5067	2	N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	204	1	4533	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5412	-0-	-888	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5928	-0-	-241	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5669	-0-	-781	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5610	-0-	-1055	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	504	N	195	-0-	-309	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	337	-0-	-190	-0-	327	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	301	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2205	-0-	-63	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	459	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2263	-0-	-229	-0-	414	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	467	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	457	1	2101	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2222	-0-	-444	-0-	531	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3500	-0-	-28	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3649	-0-	-443	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3592	-0-	-368	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3605	-0-	-487	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2327	-0-	-305	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2666	-0-	-4	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5297	-0-	-66	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5416	-0-	-40	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1184	-0-	-1792	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	8064	-0-	-151	-0-	221	1	7843	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	7407	-0-	-13	-0-	192	1	7215	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	8413	-0-	-1135	-0-	218	1	8195	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8241	-0-	-999	-0-	218	1	8023	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	8114	-0-	-1434	-0-	216	1	7898	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

01	9982	X	9264	-0-	-718	-0-	211	1	9053	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8456	-0-	-560	-0-	191	1	8265	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	7973	-0-	-2040	-0-	206	1	7767	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	7487	-0-	-2203	-0-	198	1	7289	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	7141	-0-	-2872	-0-	190	1	6951	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

01	4712	X	2799	-0-	-1913	-0-	2799	3			N	-0-			-0-
02	2996	X	2481	-0-	-515	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
03	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	2416	3			N	-0-			-0-
04	2850	X	2285	-0-	-565	-0-	2285	3			N	-0-			-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-			-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	538	3			N	-0-			-0-
03	806	N	394	-0-	-412	-0-	394	3			N	-0-			-0-
04	720	N	87	-0-	-633	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05	589	N	101	-0-	-488	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-			-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-			-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-			-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-			-0-
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-			-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
04	510	N	223	-0-	-287	-0-	223	3			N	-0-			-0-
05	527	N	180	-0-	-347	-0-	180	3			N	-0-			-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2752	-0-	-48	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5323	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5728	-0-	-286	-0-	5726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5820	X	4971	-0-	-849	-0-	4970	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5952	X	5367	-0-	-585	-0-	5365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3507	3			Y	-0-					77
02	3304	X	3187	-0-	-117	-0-	3187	3			Y	-0-					77
03	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	3553	3			Y	-0-					77
04	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	3392	3			Y	-0-					77
05	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	3452	3			Y	-0-					77
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					77

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3035	-0-	-101	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2163	-0-	-1309	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	1473	-0-	-1887	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1447	-0-	-2025	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1787	-0-	-600	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1257	-0-	-1053	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	463	-0-	-1924	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	89	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	4409	3	1	9	Y	1	1	8			14
02	4312	X	2468	-0-	-1844	-0-	2468	3			Y	-0-					14
03	4836	X	3017	-0-	-1819	-0-	3014	3	3	9	Y	3	3	8			14
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	3	2	9	Y	2	2	8			14
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5682	3	2	9	Y	2	2	8			14
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					14

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4916	3	1	9	Y	1	1	8			25
02	4480	X	4266	-0-	-214	-0-	4266	3			Y	-0-					25
03	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	4386	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	4531	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	4826	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1925	-0-	-1609	-0-	1924	3	1	9	Y	1	1	8			25
02	3192	X	2778	-0-	-414	-0-	2778	3			Y	-0-					25
03	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	3207	3	2	9	Y	2	2	8			25
04	3150	X	2965	-0-	-185	-0-	2964	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3439	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4761	3	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4643	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	932	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5637	-0-	-67	-0-	5634	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5520	X	5497	-0-	-23	-0-	5495	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5828	X	5419	-0-	-409	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					25
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					25
03	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	5087	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	5250	X	4951	-0-	-299	-0-	4950	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	5425	X	5225	-0-	-200	-0-	5224	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3007	N	2807	-0-	-200	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2664	-0-	-246	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2651	-0-	-263	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3080	-0-	-364	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2953	-0-	-860	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2854	-0-	-836	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2720	-0-	-1093	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2218	-0-	-355	-0-	2216	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2520	X	1413	-0-	-1107	-0-	1412	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2604	X	1518	-0-	-1086	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2928	-0-	-152	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2978	-0-	-292	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	178	1	513	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	1			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	207	1	5422	2	N	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	174	1	4105	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3520	-0-	-1347	-0-	177	1	3343	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3253	-0-	-1457	-0-	173	1	3080	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3123	-0-	-1744	-0-	181	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	206	1	7509	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	190	1	6973	2	N	-0-					-0-
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	206	1	6761	2	N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	193	1	6442	2	N	-0-					-0-
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	194	1	6568	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1921	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2447	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6165	-0-	-4	-0-	186	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5460	-0-	-112	-0-	160	1	5300	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5057	-0-	-1515	-0-	169	1	4888	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5213	-0-	-1147	-0-	169	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5557	-0-	-1015	-0-	180	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2045	-0-	-1551	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2202	-0-	-962	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2252	-0-	-358	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1898	-0-	-551	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	4472	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5070	X	4054	-0-	-1016	-0-	4053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5394	X	4927	-0-	-467	-0-	4926	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4355	-0-	-419	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3951	-0-	-361	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4141	-0-	-633	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3717	-0-	-903	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4112	-0-	-662	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5324	-0-	-3418	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6020	-0-	-1764	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7028	-0-	-629	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9128	-0-	-1412	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8285	-0-	-1235	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9385	-0-	-1155	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9561	-0-	-639	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9741	-0-	-334	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4959	-0-	-745	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3399	-0-	-1282	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3954	-0-	-846	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4073	-0-	-1383	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	309	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2205	-0-	-175	-0-	348	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	419	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	329	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	317	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	168	X	5	-0-	-163	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3278	-0-	-907	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2508	-0-	-1272	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	813	-0-	-727	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	1003	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4	4	8			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2272	-0-	-1480	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	1	-0-	-4019	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1	-0-	-4060	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	79	-0-	-145	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3713	-0-	-319	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3945	-0-	-465	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4032	-0-	-525	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2863	-0-	-1074	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2623	-0-	-933	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1708	-0-	-1052	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2726	-0-	-591	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2558	-0-	-466	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	2857	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3210	X	3068	-0-	-142	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1994	-0-	-134	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1933	-0-	-467	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1744	-0-	-457	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4665	-0-	-357	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4357	-0-	-95	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	509	1	3762	2	N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	394	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	408	1	4418	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3045	-0-	-1125	-0-	486	1	2559	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3250	-0-	-1059	-0-	526	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2425	-0-	-319	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6817	-0-	-34	-0-	200	1	6617	2	N	-0-					-0-
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	177	1	6024	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	196	1	5622	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5704	-0-	-2156	-0-	187	1	5517	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	5706	-0-	-2416	-0-	186	1	5520	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3504	-0-	-2479	-0-	155	1	3349	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	3318	-0-	-2086	-0-	169	1	3149	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4072	-0-	-1911	-0-	185	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2599	-0-	-1541	-0-	121	1	2478	2	N	-0-					-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	138	1	9521	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
02	6916	X	6818	-0-	-98	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	6703	-0-	-954	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	6411	-0-	-1059	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7626	-0-	-93	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	219	1	4927	2	N	-0-					-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	182	1	4216	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3687	-0-	-1459	-0-	204	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	3735	-0-	-1245	-0-	212	1	3523	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3728	-0-	-1418	-0-	205	1	3523	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	155	1	5248	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4776	-0-	-1300	-0-	145	1	4631	2	N	-0-					-0-
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	176	1	6616	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5955	-0-	-555	-0-	158	1	5797	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	182	1	6669	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	5890	-0-	-3596	-0-	246	1	5644	2	N	-0-					-0-
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	222	1	9553	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9382	-0-	-104	-0-	243	1	9139	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8969	-0-	-211	-0-	238	1	8731	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8998	-0-	-488	-0-	239	1	8759	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	155	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	143	1	4277	2	N	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	148	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3977	-0-	-13	-0-	145	1	3832	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	152	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4659	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4270	-0-	-442	-0-	4262	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4500	X	4400	-0-	-100	-0-	4394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4743	X	4308	-0-	-435	-0-	4302	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2161	-0-	-163	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7075	-0-	-303	-0-	7075	3			Y	-0-					40
02	7168	X	6393	-0-	-775	-0-	6393	3			Y	-0-					40
03	8060	X	7037	-0-	-1023	-0-	7037	3			Y	-0-					40
04	7800	X	6184	-0-	-1616	-0-	6184	3			Y	-0-					40
05	8060	X	6619	-0-	-1441	-0-	6619	3			Y	-0-					40
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					40

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1890	-0-	-266	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1765	-0-	-425	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2674	-0-	-54	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2488	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	2312	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	2400	N	2043	-0-	-357	-0-	2036	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	2728	N	1800	-0-	-928	-0-	1793	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			Y	-0-					37
02	5600	X	4240	-0-	-1360	-0-	4240	3			Y	-0-					37
03	6200	X	5210	-0-	-990	-0-	5209	3	1	9	Y	1	1	8			37
04	6000	X	3877	-0-	-2123	-0-	3877	3			Y	-0-					37
05	6169	X	5724	-0-	-445	-0-	5723	3	1	9	Y	1	1	8			37
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					37

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	5074	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5124	X	4911	-0-	-213	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	5163	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	5460	X	5119	-0-	-341	-0-	5117	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	5212	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5344	-0-	-918	-0-	5344	3			Y	-0-					38
02	5432	X	5128	-0-	-304	-0-	5128	3			Y	-0-					38
03	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	5194	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	5160	X	4171	-0-	-989	-0-	4171	3			Y	-0-					38
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5712	3	1	9	Y	1	1	8			38
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					38

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5029	-0-	-148	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4596	-0-	-192	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4956	-0-	-174	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	918	-0-	-612	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	50	-0-	-1748	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7085	-0-	-231	-0-	7085	3			Y	-0-					41
02	6636	X	6257	-0-	-379	-0-	6257	3			Y	-0-					41
03	7347	X	7025	-0-	-322	-0-	7025	3			Y	-0-					41
04	6870	X	6754	-0-	-116	-0-	6754	3			Y	-0-					41
05	7099	X	6778	-0-	-321	-0-	6778	3			Y	-0-					41
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					41

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	286	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	258	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	286	1	2164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	276	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	286	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1726	-0-	-402	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1928	-0-	-232	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1595	-0-	-420	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3041	-0-	-739	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3564	-0-	-486	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3726	-0-	-110	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	4018	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	5971	-0-	-5313	-0-	169	1	5802	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	3701	-0-	-6491	-0-	149	1	3552	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8448	-0-	-1038	-0-	210	1	8238	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	6288	-0-	-2682	-0-	150	1	6138	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	6725	-0-	-2544	-0-	172	1	6553	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2687	-0-	-723	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2345	-0-	-735	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3835	-0-	-908	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3064	-0-	-1220	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3028	-0-	-1653	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2676	-0-	-1374	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7118	-0-	-880	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	5956	-0-	-1184	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	4998	-0-	-2783	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	5205	-0-	-1755	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	4707	-0-	-2423	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2853	-0-	-3	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3870	-0-	-190	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	4152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4350	X	3921	-0-	-429	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4161	-0-	-179	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	45	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	38	1	3920	2	N	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	36	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	19	1	4543	2	N	-0-					-0-
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	20	1	4893	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2668	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3815	-0-	715	715	3801	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
04	3000	N	3294	-0-	294	1009	3285	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
05	3100	N	2980	-0-	-120	889	2971	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3086	N	2895	-0-	-191	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	109	1	5448	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4184	-0-	-1136	-0-	108	1	4076	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4968	-0-	-426	-0-	120	1	4848	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4703	-0-	-667	-0-	102	1	4601	2	N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	103	1	7330	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11008	-0-	-1485	-0-	127	1	10881	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	8048	-0-	-3236	-0-	123	1	7925	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	7782	-0-	-4215	-0-	149	1	7633	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	10214	-0-	-1396	-0-	145	1	10069	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10117	-0-	-1880	-0-	150	1	9967	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	229	1	8869	2	N	-0-					-0-
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	208	1	7524	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7752	-0-	-618	-0-	232	1	7520	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7504	-0-	-596	-0-	218	1	7286	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7236	-0-	-1134	-0-	227	1	7009	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4315	-0-	-1203	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3923	-0-	-921	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3855	-0-	-1260	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	9842	-0-	-1659	-0-	253	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	8033	-0-	-2355	-0-	251	1	7782	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	9107	-0-	-3200	-0-	280	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	8476	-0-	-3434	-0-	250	1	8226	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	8770	-0-	-3537	-0-	269	1	8501	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	381	1	23	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	321	1	217	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	13280	-0-	10180	10180	344	1	12936	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12124	-0-	9124	19304	321	1	11803	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12208	-0-	9108	28412	325	1	11883	2	N	-0-					-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	27842					N	NO RPT					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2789	-0-	-280	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5220	-0-	-3460	-0-	5219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7840	X	5422	-0-	-2418	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	7844	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8190	X	7962	-0-	-228	-0-	7960	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7960	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	3	3	8			16
02	2548	X	955	-0-	-1593	-0-	955	3			N	-0-					16
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3370	3	235	9	N	214	192	1	7	8	31
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4514	3	4	9	N	4	4	8			31
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5600	3	4	9	N	4	4	8			31
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					31

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	511	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	524	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	437	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5438	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5490	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1274	-0-	-42	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1784	-0-	-665	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1542	-0-	-558	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1063	-0-	-1262	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1704	-0-	-246	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			Y	-0-					-0-
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
04	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2271	-0-	-85	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5550	-0-	-278	-0-	5550	3			Y	-0-					9
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			Y	-0-					9
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			Y	-0-					9
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			Y	-0-					9
05	6448	X	6246	-0-	-202	-0-	6246	3			Y	-0-					9
06	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					9

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7111	-0-	-1755	-0-	7109	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8008	X	5711	-0-	-2297	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
03	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8170	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8072	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8500	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5618	-0-	-1357	-0-	5618	3			Y	-0-					40
02	6300	X	4706	-0-	-1594	-0-	4706	3			Y	-0-					40
03	6727	X	4790	-0-	-1937	-0-	4790	3			Y	-0-					40
04	6090	X	5002	-0-	-1088	-0-	5002	3			Y	-0-					40
05	6045	X	4710	-0-	-1335	-0-	4710	3			Y	-0-					40
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					40

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2364	-0-	-548	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2646	-0-	-764	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2699	-0-	-601	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5312	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5004	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5457	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7710	-0-	-354	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	3	2	9	Y	2	2	8			10
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					10
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	9	Y	4	4	8			10
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	3	3	9	Y	3	3	8			10
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	Y	3	3	8			10
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					10

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3600	-0-	-89	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2874	-0-	-458	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	7010	-0-	-130	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	4527	3			Y	-0-					16
02	4256	X	3681	-0-	-575	-0-	3681	3			Y	-0-					16
03	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	4184	3			Y	-0-					16
04	4470	X	3939	-0-	-531	-0-	3939	3			Y	-0-					16
05	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4222	3			Y	-0-					16
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	5777	3			Y	-0-					3
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-					3
03	5890	X	5827	-0-	-63	-0-	5826	3	1	9	Y	1	1	8			3
04	5670	X	5541	-0-	-129	-0-	5541	3			Y	-0-					3
05	6200	X	5640	-0-	-560	-0-	5640	3			Y	-0-					3
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					3

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4572	-0-	-76	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3276	X	3207	-0-	-69	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	3371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5809	-0-	-298	-0-	5808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5572	X	5221	-0-	-351	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6023	-0-	-146	-0-	6021	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5863	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	722	-0-	-370	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	614	-0-	-595	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	840	N	647	-0-	-193	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2947	-0-	147	147	2947	3			N	-0-					-0-
03	3093	N	2946	-0-	-147	-0-	2945	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3219	-0-	219	219	3219	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3113	-0-	-219	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5716	-0-	-608	-0-	5716	3			Y	-0-					13
02	5712	X	5172	-0-	-540	-0-	5172	3			Y	-0-					13
03	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	5736	3			Y	-0-					13
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-					13
05	6045	X	6032	-0-	-13	-0-	6032	3			Y	-0-					13
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					13

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	2856	3			Y	-0-					21
02	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	2534	3			Y	-0-					21
03	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2797	3			Y	-0-					21
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					21
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			Y	-0-					21
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					21

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	2722	3			Y	-0-					10
02	2912	X	2871	-0-	-41	-0-	2871	3			Y	-0-					10
03	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	3			Y	-0-					10
04	3120	X	1668	-0-	-1452	-0-	1668	3			Y	-0-					10
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					10
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					10

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2444	-0-	-132	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3484	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3379	-0-	-373	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	3601	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	2706	-0-	-1045	-0-	2705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

01	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4486	-0-	-78	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4632	-0-	-228	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1731	-0-	-173	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	1412	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

01	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

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-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

01	3100	X	1958	-0-	-1142	-0-	327	1	1631	2	N	-0-					86
02	2408	X	415	-0-	-1993	-0-	296	1	44	2	N	68	130	1			24
							75	9									
03	2635	X	329	-0-	-2306	-0-	327	1	2	9	N	2					26
04	2520	X	1861	-0-	-659	-0-	317	1	1544	2	N	-0-					26
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	327	1	2352	2	N	3					29
							3	9									
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	N	1737	-0-	-1053	-0-	1736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

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-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	162	1	8604	2	Y	59					234
							65	9									
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	150	1	7291	2	Y	41					275
							45	9									
03	9393	X	8694	-0-	-699	-0-	163	1	8451	2	Y	73	216	1			132
							80	9									
04	9090	X	7991	-0-	-1099	-0-	169	1	7822	2	Y	-0-					132
05	9393	X	7736	-0-	-1657	-0-	186	1	7510	2	Y	36					168
							40	9									
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					168

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

01	9765	X	4325	-0-	-5440	-0-	210	1	4115	2	Y	-0-					124
02	8820	X	4181	-0-	-4639	-0-	186	1	3951	2	Y	40					164
							44	9									
03	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	209	1	4408	2	Y	60	121	1			103
							66	9									
04	4770	X	4283	-0-	-487	-0-	191	1	4092	2	Y	-0-					103
05	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	186	1	4213	2	Y	27					130
							30	9									
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					130

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

01	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3135	-0-	-85	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	3382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3420	X	3108	-0-	-312	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4374	-0-	-245	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7684	-0-	-66	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7390	-0-	-391	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6937	-0-	-593	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7451	-0-	-485	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	433	1	3123	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	382	1	2973	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	424	1	3136	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	414	1	3089	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	429	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3383	3	1	9	N	1	1	8			64
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					64
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3374	3	4	9	N	4	4	8			64
04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	3357	3	2	9	N	2	2	8			64
05	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3418	3	3	9	N	3	3	8			64
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3123	-0-	-1186	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2810	-0-	-1082	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2897	-0-	-313	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2919	-0-	-329	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	3			Y	-0-					28
02	6720	X	6104	-0-	-616	-0-	6104	3			Y	-0-					28
03	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	6770	3			Y	-0-					28
04	6840	X	6375	-0-	-465	-0-	6375	3			Y	-0-					28
05	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	6517	3			Y	-0-					28
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					28

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2440	-0-	-220	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	2761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2586	-0-	-266	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1115	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1215	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	746	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4567	-0-	1467	4525	4567	3			Y	-0-					7
02	8700	X	4175	-0-	-4525	-0-	4175	3			Y	-0-					7
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			Y	-0-					7
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			Y	-0-					7
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			Y	-0-					7
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					7

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6105	-0-	-1273	-0-	6103	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7140	X	5361	-0-	-1779	-0-	5360	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7378	X	5690	-0-	-1688	-0-	5689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3276	-0-	-351	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3166	-0-	-110	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5939	-0-	-44	-0-	22	1	5917	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5323	-0-	-361	-0-	23	1	5300	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5915	-0-	-378	-0-	21	1	5894	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5846	-0-	-244	-0-	25	1	5821	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	27	1	5930	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3174	-0-	-130	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	383	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3062	-0-	-354	-0-	351	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	392	1	2918	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3077	-0-	-583	-0-	371	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3232	-0-	-550	-0-	381	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848	N	1198	-0-	-650	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1825	-0-	-593	-0-	1819	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1936	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3845	-0-	-278	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3442	-0-	-282	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3785	-0-	-145	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3945	-0-	-333	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3354	-0-	-482	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4508	X	3599	-0-	-909	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	4949	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5114	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5044	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8142	-0-	-1933	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	7538	-0-	-1562	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	7970	-0-	-1640	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	8757	-0-	-93	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3318	-0-	-402	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2959	-0-	-457	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3089	-0-	-571	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	548	-0-	-4288	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	393	-0-	-3163	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	363	-0-	-3047	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	540	X	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	558	X	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6257	-0-	-36	-0-	6256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5684	X	3818	-0-	-1866	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	3919	-0-	-2374	-0-	3916	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6090	X	4550	-0-	-1540	-0-	4548	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6293	X	4400	-0-	-1893	-0-	4398	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1174	-0-	-314	-0-	1173	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344	X	184	-0-	-1160	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2884	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5527	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5829	-0-	-81	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5193	-0-	-294	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4571	-0-	-385	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5360	-0-	-127	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5480	-0-	-7	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3556	X	3358	-0-	-198	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3622	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	3606	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3747	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7357	-0-	-83	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6691	-0-	-141	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7121	-0-	-443	-0-	7120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7230	X	6677	-0-	-553	-0-	6676	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	76	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	73	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	81	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	77	1	3577	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	73	1	3662	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	3824	3			Y	-0-					39
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					39
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	3	1	9	Y	1	1	8			39
04	3840	X	3577	-0-	-263	-0-	3576	3	1	9	Y	1	1	8			39
05	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	3634	3	1	9	Y	1	1	8			39
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					39

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	77	1	7517	2	N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	73	1	6444	2	N	-0-					-0-
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	79	1	7708	2	N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	79	1	7328	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7113	-0-	-482	-0-	82	1	7031	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	565	1	6815	2	Y	-0-					102
02	3500	X	1322	-0-	-2178	-0-	511	1	811	2	Y	-0-					102
03	4154	X	1382	-0-	-2772	-0-	565	1	817	2	Y	-0-					102
04	6000	X	3178	-0-	-2822	-0-	547	1	2631	2	Y	-0-					102
05	6200	X	1400	-0-	-4800	-0-	565	1	835	2	Y	-0-					102
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					102

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
02	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
03	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
04	22509	X	22509	-0-	-0-	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
05	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8412	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	3676	-0-	-1718	-0-	3668	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5569	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	4822	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4251	-0-	1151	2649	4251	3			N	-0-					-0-
02	7273	X	4624	-0-	-2649	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1030	-0-	-1202	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	761	-0-	-1255	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1035	-0-	-360	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5078	-0-	-2052	-0-	5077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6440	X	3230	-0-	-3210	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	2114	-0-	-4923	-0-	2112	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6642	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6386	X	5659	-0-	-727	-0-	5657	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19385	2			N	-0-					-0-
04	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
05	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
02	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
04	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	21537	-0-	-659	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	19389	-0-	-491	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
03	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	25620	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	20033	-0-	-1717	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20824	-0-	-1651	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	8653	-0-	-4171	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12570	-0-	-1170	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	7865	-0-	-6333	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4172	X	3584	-0-	-588	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	2268	-0-	-2351	-0-	2265	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4470	X	4408	-0-	-62	-0-	4405	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4377	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	243	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	145	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5928	-0-	-176	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6361	-0-	-335	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	5927	-0-	-613	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6113	-0-	-645	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	151	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	420	N	255	-0-	-165	-0-	248	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	131	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3267	-0-	-153	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	684	-0-	-711	-0-	210	1	474	2	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	185	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	205	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	200	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	213	1	869	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6003	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5124	X	4993	-0-	-131	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	5085	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5520	X	4470	-0-	-1050	-0-	4469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5704	X	4470	-0-	-1234	-0-	4469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6268	-0-	-1792	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6040	-0-	-680	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5867	-0-	-1449	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5216	-0-	-1864	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	2131	-0-	-5123	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4961	-0-	-61	-0-	4960	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	4749	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4800	X	4094	-0-	-706	-0-	4093	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	4636	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	6814	3			N	-0-					57
02	6384	X	6139	-0-	-245	-0-	6139	3			N	-0-					57
03	7068	X	6904	-0-	-164	-0-	6903	3	1	9	N	1	1	8			57
04	6840	X	6556	-0-	-284	-0-	6555	3	1	9	N	1	1	8			57
05	7068	X	6891	-0-	-177	-0-	6890	3	1	9	N	1	1	8			57
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	8	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	744	N	132	-0-	-612	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	9782	-0-	-4447	-0-	236	1	9546	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9524	-0-	-1172	-0-	189	1	9335	2	N	-0-					-0-
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	234	1	10257	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	207	1	10353	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	137	-0-	-10403	-0-	137	1			N	-0-					-0-
06	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	17957	-0-	-2534	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16562	-0-	-1246	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
03	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	14014	-0-	-3356	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	2383	-0-	-15969	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5221	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4676	X	4300	-0-	-376	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4882	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	5040	X	4629	-0-	-411	-0-	4627	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5208	X	4775	-0-	-433	-0-	4773	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			20
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	846	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	764	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	846	1	5769	2	N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	818	1	5556	2	N	-0-					-0-
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	846	1	5528	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	972	1	126	2	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	1	19	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	974	1	216	2	N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	962	1	157	2	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11743	-0-	-688	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10660	-0-	-736	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11450	-0-	-1167	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11016	-0-	-1194	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	2990	-0-	-9472	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2868	-0-	-2402	-0-	2866	2	2	9	Y	2					82
02	4144	X	2972	-0-	-1172	-0-	2941	2	31	9	Y	28					110
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5413	2	3	9	Y	3					113
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					113
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6691	2	18	9	Y	16					129
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					129

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1287	-0-	-1162	-0-	1285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2212	X	596	-0-	-1616	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	456	-0-	-1714	-0-	452	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1316	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2356	-0-	-584	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6901	-0-	-74	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6158	-0-	-592	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5602	-0-	-1373	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	7561	-0-	-5986	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8922	-0-	-150	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9867	-0-	-1173	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10191	-0-	-1217	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	19023	-0-	-259	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	17007	-0-	-549	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
03	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16676	-0-	-2134	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	16983	-0-	-2051	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	NO RPT	-0-	-20700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11604	-0-	-858	-0-	171	1	11433	2	N	-0-					-0-
02	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	156	1	11754	2	N	-0-					-0-
03	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	171	1	12784	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	8070	-0-	-3300	-0-	130	1	7940	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	6727	-0-	-5735	-0-	129	1	6598	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7477	-0-	-397	-0-	161	1	7316	2	N	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	148	1	7252	2	N	-0-					-0-
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	174	1	7724	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6518	-0-	-712	-0-	134	1	6384	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	5619	-0-	-2255	-0-	135	1	5484	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	5165	-0-	-5685	-0-	5163	3	2	9	Y	2	2	8			20
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-					20
03	10726	X	1706	-0-	-9020	-0-	1700	3	6	9	Y	5	5	8			20
04	9090	X	8562	-0-	-528	-0-	8555	3	7	9	Y	6	6	8			20
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9635	3	6	9	Y	5	5	8			20
06	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4647	-0-	-468	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4014	-0-	-382	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4465	-0-	-247	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5643	-0-	-1363	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6067	-0-	-345	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6324	-0-	-775	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6144	-0-	-696	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5976	-0-	-751	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3832	-0-	-88	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9414	-0-	-351	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8550	-0-	-186	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9279	-0-	-362	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8984	-0-	-196	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	9382	-0-	-73	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4465	-0-	-183	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4680	-0-	-300	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5061	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4816	X	4730	-0-	-86	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5563	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	5055	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5487	X	5180	-0-	-307	-0-	5178	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5082	-0-	-436	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4118	-0-	-1006	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4754	-0-	-736	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4704	-0-	-845	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3609	-0-	-3242	-0-	147	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	3418	-0-	-2770	-0-	132	1	3286	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4299	-0-	-909	-0-	154	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	123	1	2573	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2838	-0-	-944	-0-	111	1	2727	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7749	-0-	-559	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6729	-0-	-299	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9502	-0-	-15	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9522	-0-	-1266	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10792	-0-	-368	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10468	-0-	-332	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10239	-0-	-2316	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	14447	-0-	-2634	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
02	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16249	-0-	-646	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	16074	-0-	-276	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	16210	-0-	-3661	-0-	16210	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639	X	15835	-0-	-1804	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15305	-0-	-1131	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
03	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15715	-0-	-1895	-0-	15715	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	16471	-0-	-1726	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9638	-0-	-747	-0-	93	1	9545	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	6727	-0-	-2653	-0-	81	1	6646	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	7742	-0-	-2612	-0-	91	1	7651	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8663	-0-	-1357	-0-	85	1	8578	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8380	-0-	-1974	-0-	90	1	8290	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	97	1	12985	2	N	-0-					-0-
02	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	88	1	11801	2	N	-0-					-0-
03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	97	1	13863	2	N	-0-					-0-
04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	95	1	13265	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	12983	-0-	-812	-0-	95	1	12888	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11714	-0-	-130	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12831	-0-	-1770	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12499	-0-	-1631	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
05	24236	X	24236	-0-	-0-	-0-	24236	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3131	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3600	X	2089	-0-	-1511	-0-	2088	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3620	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3211	-0-	-359	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2361	-0-	-1607	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	7045	-0-	-151	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7709	-0-	-258	-0-	7708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7620	X	7091	-0-	-529	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7717	-0-	-157	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4467	-0-	-1423	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3882	-0-	-1438	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	5640	X	5081	-0-	-559	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5388	-0-	-37	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	420	X	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3024	-0-	-3610	-0-	126	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	2772	-0-	-3108	-0-	108	1	2664	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	889	-0-	-4288	-0-	145	1	744	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	106	-0-	-2834	-0-	106	1			N	-0-					-0-
05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	136	1	9406	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8277	-0-	-1829	-0-	133	1	8144	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	6803	-0-	-1793	-0-	111	1	6692	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8641	-0-	-1248	-0-	137	1	8504	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9127	-0-	-443	-0-	128	1	8999	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8142	-0-	-1747	-0-	141	1	8001	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5375	-0-	-3088	-0-	100	1	5275	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	4984	-0-	-2520	-0-	92	1	4892	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	109	1	7460	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	5154	-0-	-2436	-0-	94	1	5060	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5672	-0-	-373	-0-	102	1	5570	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2850	-0-	-482	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1254	-0-	-2435	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2335	-0-	-1235	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2709	-0-	-918	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2770	-0-	-609	-0-	2767	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3052	X	1372	-0-	-1680	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	6	6	8			-0-
04	3180	X	1868	-0-	-1312	-0-	1861	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	2240	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6104	X	5208	-0-	-896	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5471	-0-	-1287	-0-	5468	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6540	X	5333	-0-	-1207	-0-	5331	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6178	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184	X	1801	-0-	-383	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	2447	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	2295	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3193	X	2342	-0-	-851	-0-	2340	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5801	-0-	-647	-0-	5799	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6240	X	5364	-0-	-876	-0-	5363	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6448	X	5122	-0-	-1326	-0-	5121	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8782	-0-	-332	-0-	102	1	8680	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7171	-0-	-529	-0-	92	1	7079	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7865	-0-	-1187	-0-	108	1	7757	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8081	-0-	-679	-0-	102	1	7979	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7169	-0-	-1883	-0-	99	1	7070	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5317	-0-	-666	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4895	-0-	-621	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5351	-0-	-756	-0-	5350	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5820	X	4980	-0-	-840	-0-	4979	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5642	X	5390	-0-	-252	-0-	5389	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6899	-0-	-3486	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	3971	-0-	-5409	-0-	120	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	2295	-0-	-5176	-0-	166	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	707	-0-	-5983	-0-	226	1	481	2	N	-0-					-0-
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	140	1	9486	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9891	-0-	-2013	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	1937	-0-	-8535	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11204	-0-	-948	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10644	-0-	-1116	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10796	-0-	-1356	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11725	-0-	-1512	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	54	-0-	-12238	-0-	54	1			N	-0-					-0-
03	13919	X	13226	-0-	-693	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12354	-0-	-1116	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12342	-0-	-1577	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	120	1	7531	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4085	-0-	-2019	-0-	90	1	3995	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6424	-0-	-334	-0-	123	1	6301	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7156	-0-	-254	-0-	123	1	7033	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6932	-0-	-725	-0-	124	1	6808	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4429	-0-	-275	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4194	-0-	-846	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6979	-0-	-217	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7751	-0-	-216	-0-	7750	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7710	X	7354	-0-	-356	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7655	-0-	-219	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					137
02	840	N	239	-0-	-601	-0-	199	1	40	2	N	-0-					137
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	281	1	2786	2	N	-0-					137
04	3000	N	3346	-0-	346	346	268	1	3078	2	N	-0-					137
05	3100	N	3843	-0-	743	1089	337	1	3503	2	N	3					140
							3	9									
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					140

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	938	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1262	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4096	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	3500	X	3364	-0-	-136	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4445	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4707	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4016	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	3830	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			Y	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4946	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3652	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	4557	X	2265	-0-	-2292	-0-	2257	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	660	-0-	-270	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	840	X	557	-0-	-283	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6576	-0-	-648	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	6510	-0-	-1922	-0-	6500	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	8160	X	5670	-0-	-2490	-0-	5664	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8432	X	5167	-0-	-3265	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	1706	-0-	-1066	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	2400	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	289	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	279	X	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	7289	-0-	-5359	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
02	11424	X	6997	-0-	-4427	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	7143	-0-	-1692	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	6657	-0-	-1623	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	6443	-0-	-1586	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7563	-0-	-1117	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7442	-0-	-1641	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7635	-0-	-1035	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8531	-0-	-56	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	628	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1962	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9411	-0-	-2183	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	8256	-0-	-2216	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10270	-0-	-735	-0-	10267	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10650	X	10376	-0-	-274	-0-	10374	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	11005	X	10860	-0-	-145	-0-	10860	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6482	-0-	-14	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6885	-0-	-75	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9165	-0-	-1685	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8201	-0-	-1599	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8287	-0-	-1323	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8243	-0-	-817	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8845	-0-	-331	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8172	-0-	-818	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7324	-0-	-796	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7413	-0-	-988	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7202	-0-	-898	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7819	-0-	-489	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	8724	-0-	-1072	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7159	-0-	-1689	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7763	-0-	-1692	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7840	-0-	-890	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8565	-0-	-146	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12289	-0-	-1258	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11156	-0-	-1080	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11542	-0-	-1726	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11507	-0-	-1213	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12301	-0-	-471	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9071	-0-	-225	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8974	-0-	-1318	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	11133	-0-	-57	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
05	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8101	-0-	-207	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7042	-0-	-574	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
05	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
02	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9502	-0-	-1596	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	6824	-0-	-4486	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7547	-0-	-1660	-0-	172	1	7375	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7200	-0-	-1116	-0-	142	1	7058	2	N	-0-			-0-
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	174	1	9086	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	7608	-0-	-942	-0-	147	1	7461	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	6399	-0-	-2436	-0-	135	1	6264	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	133	1	6384	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6177	-0-	-599	-0-	118	1	6059	2	N	-0-			-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	154	1	8193	2	N	-0-			-0-
04	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	136	1	7406	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	145	1	6541	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	141	1	9187	2	N	-0-			-0-
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	129	1	8461	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-			-0-
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	161	1	10360	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	8817	-0-	-1041	-0-	149	1	8668	2	N	-0-			-0-
06	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	155	1	5974	2	N	-0-			-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	124	1	6144	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	19	-0-	-5933	-0-	19	1			N	-0-			-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	159	1	6121	2	N	-0-			-0-
05	6944	X	4651	-0-	-2293	-0-	146	1	4505	2	N	-0-			-0-
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	16117	-0-	-7443	-0-	195	1	15922	2	N	-0-			-0-
02	21280	X	14748	-0-	-6532	-0-	177	1	14571	2	N	-0-			-0-
03	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	220	1	17724	2	N	-0-			-0-
04	15600	X	3819	-0-	-11781	-0-	143	1	3676	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	15110	-0-	-1227	-0-	221	1	14889	2	N	-0-			-0-
06	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	18840	-0-	-7355	-0-	227	1	18613	2	N	-0-			-0-
02	23660	X	17969	-0-	-5691	-0-	215	1	17754	2	N	-0-			-0-
03	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	277	1	22598	2	N	-0-			-0-
04	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	287	1	21243	2	N	-0-			-0-
05	19902	X	18881	-0-	-1021	-0-	269	1	18612	2	N	-0-			-0-
06	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	161	1	10036	2	N	-0-			-0-
02	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	140	1	9638	2	N	-0-			-0-
03	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	175	1	12179	2	N	-0-			-0-
04	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	166	1	10942	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	9842	-0-	-1008	-0-	161	1	9681	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9734	-0-	-2077	-0-	200	1	9534	2	N	-0-			-0-
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	187	1	9518	2	N	-0-			-0-
03	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	229	1	12073	2	N	-0-			-0-
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	223	1	11052	2	N	-0-			-0-
05	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	214	1	10573	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5835	-0-	-2845	-0-	175	1	5660	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	5154	-0-	-2686	-0-	153	1	5001	2	N	-0-			-0-
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	201	1	6812	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5060	-0-	-580	-0-	222	1	4838	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	4031	-0-	-1797	-0-	227	1	3804	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10453	-0-	-428	-0-	10453	3			N	-0-			117
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	3			N	-0-			117
03	10633	X	10516	-0-	-117	-0-	10516	3			N	-0-			117
04	10290	X	10032	-0-	-258	-0-	10032	3			N	-0-			117
05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	3			N	-0-			117
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT			117

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8499	-0-	-367	-0-	8499	3			N	-0-			-0-
02	8344	X	7248	-0-	-1096	-0-	7248	3			N	-0-			-0-
03	9238	X	8312	-0-	-926	-0-	8312	3			N	-0-			-0-
04	8490	X	7828	-0-	-662	-0-	7828	3			N	-0-			-0-
05	8494	X	7903	-0-	-591	-0-	7903	3			N	-0-			-0-
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	15555	-0-	-906	-0-	15555	2			N	-0-			-0-
02	14280	X	13645	-0-	-635	-0-	13645	2			N	-0-			-0-
03	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-			-0-
04	15900	X	14012	-0-	-1888	-0-	14012	2			N	-0-			-0-
05	16430	X	14327	-0-	-2103	-0-	14327	2			N	-0-			-0-
06	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	21063	-0-	-2776	-0-	21063	2			N	-0-			-0-
02	20944	X	18375	-0-	-2569	-0-	18375	2			N	-0-			-0-
03	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	22948	2			N	-0-			-0-
04	21120	X	16623	-0-	-4497	-0-	16623	2			N	-0-			-0-
05	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	23465	2			N	-0-			-0-
06	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	16601	-0-	-1441	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14726	-0-	-478	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	14516	-0-	-2764	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15011	-0-	-2845	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8635	-0-	-231	-0-	8635	3			N	-0-					25
02	8092	X	7466	-0-	-626	-0-	7466	3			N	-0-					25
03	8959	X	7821	-0-	-1138	-0-	7821	3			N	-0-					25
04	8670	X	8362	-0-	-308	-0-	8362	3			N	-0-					25
05	8649	X	8506	-0-	-143	-0-	8506	3			N	-0-					25
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					25

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18989	-0-	-331	-0-	18989	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
04	20700	X	18842	-0-	-1858	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	19580	-0-	-1500	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	15927	-0-	-1650	-0-	36	1	15891	2	N	-0-					-0-
02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	40	1	17955	2	N	-0-					-0-
03	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	32	1	16754	2	N	-0-					-0-
04	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	12	1	18321	2	N	-0-					-0-
05	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	24465	-0-	-7372	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	153	1	24011	2	N	-0-					-0-
03	26877	X	22084	-0-	-4793	-0-	130	1	21954	2	N	-0-					-0-
04	26010	X	24729	-0-	-1281	-0-	54	1	24675	2	N	-0-					-0-
05	26877	X	18035	-0-	-8842	-0-	267	1	17768	2	N	-0-					-0-
06	25890	X	NO RPT	-0-	-25890	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	11131	-0-	-3842	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	14438	-0-	-225	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
04	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	13806	-0-	-3709	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13252	-0-	-496	-0-	166	1	13086	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	14893	-0-	-328	-0-	235	1	14658	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	11695	-0-	-4655	-0-	149	1	11546	2	N	-0-					-0-
05	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	6964	-0-	-4444	-0-	870	1	6094	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4242	-0-	-1414	-0-	287	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	4953	-0-	-2332	-0-	344	1	4609	2	N	-0-					-0-
04	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	436	1	7038	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6085	-0-	-1200	-0-	499	1	5586	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS WELL #: 7 RRCID -> 290713 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7355 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS WELL #: 9 RRCID -> 290714 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7608 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					101
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					101
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					101
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					101
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					101
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					101

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	3			Y	-0-					23
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	485	3			Y	-0-					23
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			Y	-0-					23
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			Y	-0-					23
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					23
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	3			Y	-0-					20
02	476	N	88	-0-	-388	-0-	88	3			Y	-0-					20
03	527	N	64	-0-	-463	-0-	64	3			Y	-0-					20
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					20
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					20
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					15
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					15
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					15
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					15
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					15
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					15

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

01	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			Y	-0-					35
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					35
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					35
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					35
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					35
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					35

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

01	2697	N	2029	-0-	-668	-0-	2019	3	10	9	Y	9					66
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					66
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					66
04	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			Y	-0-					66
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					66
06	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1709	3	23	9	Y	21					87

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					114
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			Y	-0-					114
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			Y	-0-					114
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			Y	-0-					114
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					114
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					114

LEE, RICHARD WELL #: RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025 - WELL PLUGGED 03/18/25

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					52
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					52
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					52
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					52
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					52
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					94
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					94
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					94
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					94
05	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					94
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					15
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					15
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					15
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					15
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					21
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					21
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					21
05	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					21
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					21

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13977	-0-	-624	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12655	-0-	-533	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13981	-0-	-496	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13491	-0-	-339	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13914	-0-	-377	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13096	-0-	-464	-0-	13096	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6518	-0-	-202	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7041	-0-	-1059	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7238	-0-	-1132	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5838	-0-	-2262	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	673	-0-	-347	-0-	673	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1619	-0-	-1078	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1545	-0-	-891	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			N	-0-					101
02	2660	X	400	-0-	-2260	-0-	400	2			N	-0-					101
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					101
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					101
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2700	2	13	9	N	12					113

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					20
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					20
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					23

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					15
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					15
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					15
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					15
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					15
06	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

*01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					8
*02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			Y	-0-					8
*03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					8
*04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6618 - 6794

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

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-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

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-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

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-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

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-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

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-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					45
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					45
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					45
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					45
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					45
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					45

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6095	-0-	-1655	-0-	6095	3			N	-0-					57
02	6636	X	3764	-0-	-2872	-0-	3764	3			N	-0-					57
03	6696	X	5301	-0-	-1395	-0-	5301	3			N	-0-					57
04	6150	X	4246	-0-	-1904	-0-	4246	3			N	-0-					57
05	6231	X	4471	-0-	-1760	-0-	4471	3			N	-0-					57
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					57

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	X	608	-0-	-580	-0-	600	3	8	9	N	7					51
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					51
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					51
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					51
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-					51
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					51

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					65
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					65
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					65
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					65
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					65
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

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-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

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-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

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-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

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-

360 MINING, INC. 953494
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

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-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5096	-0-	-1288	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6009	-0-	-1059	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5924	-0-	-916	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6186	-0-	-882	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5376	-0-	-1074	-0-	5376	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
360 MINING, INC. //CONT.// 953494
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	936	-0-	-184	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	36	-0-	-987	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	568	-0-	-752	-0-	568	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4775	-0-	-929	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	3719	-0-	-1433	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4552	-0-	-368	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4550	-0-	-534	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4155	-0-	-465	-0-	4155	3			N	-0-					-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					29
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					29
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					29
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					29
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					15
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					15
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					15
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					15
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					15
*06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					15

CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	2					157
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	2					159
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					161
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2					165
*06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					166

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

01	7254	#	6309	-0-	-945	-0-	6132	3	177	9	N	161	173	1			269
02	6384	#	5063	-0-	-1321	-0-	4945	3	118	9	N	107	175	1			201
03	6882	#	6040	-0-	-842	-0-	5901	3	139	9	N	126	174	1			153
04	6480	#	5576	-0-	-904	-0-	5443	3	133	9	N	121	172	1			102
05	6541	#	5612	-0-	-929	-0-	5484	3	128	9	N	116					218
06	6120	#	5314	-0-	-806	-0-	5200	3	114	9	N	104	172	1			150

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 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-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					205
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					205
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					205
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					205
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					205
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-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-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					34
02	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					34
03	15	#	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-					34
04	15	#	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					34
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					34
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					14
02	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					14
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					14
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					14
05	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					14
06	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					29
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					29
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	N	6					35
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	285	2	11	9	N	10					45
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					45
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					45

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2024 - WELL PLUGGED 06/07/24

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024 - WELL PLUGGED 08/22/24

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					67
02	1204	N	101	-0-	-1103	-0-	101	3			N	-0-					67
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	3			N	-0-					67
04	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			N	-0-					67
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					67
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					67

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
JAMEX, INC. 429659
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					153
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					153
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					153
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					153
05	1209	N	300	-0-	-909	-0-	300	2			N	-0-					153
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					182
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

01	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1522	3			N	-0-					223
02	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	3			N	-0-					223
03	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3			N	-0-					223
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					223
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					223
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	3			N	-0-					223

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					500
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					509
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WT FITTS OPERATING 101837
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

01	248	#	189	-0-	-59	-0-	180	3	9	9	N	8					51
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	199	3	11	9	N	10					61
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	N	15					76
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	223	3	9	9	N	8					84
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	222	3	8	9	N	7					91
06	270	#	220	-0-	-50	-0-	200	3	20	9	N	18					109

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					17
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					17
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					17
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					17
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					17
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

WHETSELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 292887 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5811 - 5818

01	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					5
02	252	#	31	-0-	-221	-0-	31	3			N	-0-					5
03	279	#	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					5
04	270	#	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					5
05	279	#	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					5
06	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					5

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					255
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					255
03	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					255
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					255
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					255
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					255

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					76
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					76
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
06	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					76

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 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-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

01	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					30
02	168	#	139	-0-	-29	-0-	139	3			N	-0-					30
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					30
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					30
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					30
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					30

COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

01	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	N	4					93
02	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1035	3	6	9	N	5					98
03	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					98
04	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					98
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					98
06	711	R	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					103

LARGE OPERATING LLC 486623
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					56
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					56

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					112
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					112
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					112
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					112
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					112
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					112

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	94	3	75	9	N	68					151
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					151
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					151
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					151
05	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					151
06	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					151

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

01	780	R	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	N	1					53
02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2					55
03	775	#	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					55
04	750	#	697	-0-	-53	-0-	691	3	6	9	N	5					60
05	775	#	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					60
06	750	#	679	-0-	-71	-0-	676	3	3	9	N	3					63

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

01	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					66
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					66
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					66
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					66
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					66
06	210	#	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					66

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKNER UNIT "A" WELL #: RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
MOTLEY, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 292699 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5766 - 5775

01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	216	3	173	9	N	157	157	1			-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					115
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					115
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					115
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1					116

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					50
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					50
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					50
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	8	3	1	9	Y	1					51

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					58
02	1568	N	1420	-0-	-148	-0-	1420	2			N	-0-					58
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			N	-0-					58
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					58
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					58
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					58

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					67
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			Y	-0-					67
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					67
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					68
05	217	N	114	-0-	-103	-0-	113	2	1	9	Y	1					69
*06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					69

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					48
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					48
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					48
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

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-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

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-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

PFIESTER (STRAWN) //CONT.// 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					45
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	10	2			N	-0-					45
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					45
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					45
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					45
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					45

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 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-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

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-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

01	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	61					160
02	980	#	678	-0-	-302	-0-	637	2	41	9	Y	37					197
03	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1143	2	54	9	Y	49	166	1			80
04	954	R	954	-0-	-0-	-0-	900	2	54	9	Y	49					129
05	961	#	510	-0-	-451	-0-	476	2	34	9	Y	31					160
06	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	35					195

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

01	3100	N	1257	-0-	-1843	2858	1257	2			Y	-0-					130
02	2800	N	309	-0-	-2491	367	309	2			Y	-0-					130
03	2807	N	2440	-0-	-367	-0-	2428	2	12	9	Y	11					141
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2629	2	20	9	Y	18					159
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1994	2	15	9	Y	14					173
*06	2190	N	1670	-0-	-520	-0-	1657	2	13	9	Y	12					185

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

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-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LEE WELL #: 1R RRCID -> 113035 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					142
02	140	#	98	-0-	-42	-0-	84	2	14	9	N	13					155
03	155	#	90	-0-	-65	-0-	76	2	14	9	N	13					168
04	150	#	80	-0-	-70	-0-	72	2	8	9	N	7					175
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					175
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					175

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	95	2	114	9	N	104	181	1			95
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	198	2	81	9	N	74					169
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	173	2	83	9	N	75	201	1			43
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					43
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	2	51	9	N	46					89
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	424	2	859	9	N	781	711	1			159

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					25
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					25
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					25
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					25
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					25
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					86
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					86
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					86
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					86
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					86
06	1020	N	832	-0-	-188	-0-	832	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEX AND LACE PETROLEUM, LLC 101216
RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					24
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					24
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					24
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					24
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					24

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					101
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	N	2					103
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	N	2					105
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	440	3	3	9	N	3					108
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	485	3	2	9	N	2					110
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	523	3	4	9	N	4					114

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	468	-0-	-431	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					47
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					47
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	120	1	921	2	Y	20					67
							22	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	296	1	950	2	Y	11					78
							12	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	154	1	596	2	Y	1	56	1			23
							1	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	342	1	296	2	Y	-0-					23

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025														

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	756	N	562	-0-	-194	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

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-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

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-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					37
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					37
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					37
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					37
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					71
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					71
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					71
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					71
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					71
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					71

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					35

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-		-51	-0-	42	2			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
03	12	N	NO RPT	-0-		-12	-0-					N	NO RPT					23
04	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-		-0-	-0-	18	1	210	3	N	-0-					14
02	352	N	352	-0-		-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					14
03	377	N	377	-0-		-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-					14
04	174	N	174	-0-		-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					14
05	580	N	580	-0-		-0-	-0-	46	1	534	3	N	-0-					14
06	679	N	679	-0-		-0-	-0-	54	1	625	3	N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-		-23	-0-	8	1	93	3	N	-0-					10
02	112	N	88	-0-		-24	-0-	7	1	81	3	N	-0-					10
03	120	N	120	-0-		-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					10
04	115	N	115	-0-		-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					10
05	93	N	74	-0-		-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					10
06	120	N	89	-0-		-31	-0-	7	1	82	3	N	-0-					10

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-		-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-		-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-		-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-		-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	Y	2					65
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	Y	7					72
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	Y	6					78
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	Y	5					83
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4					87
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	Y	8					95

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

01	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

01	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1139	2	44	9	Y	40					50
02	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1005	2	42	9	Y	38					88
03	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1125	2	21	9	Y	19	79	1			28
04	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					28
05	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					28
06	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					28

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3086 - 3140

01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	N	24					50
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1295	2	35	9	N	32					82
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1355	2	39	9	N	35					117
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1330	2	31	9	N	28					145
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1387	2	23	9	N	21					166
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	2	22	9	N	20					186

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					48
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					48
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	152	2	6	9	N	5					26
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11	8	8			29
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	181	2	2	9	N	2					31
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5					36
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					36
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					36

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					117
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					117
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					117
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					117
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

01	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					16
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					16
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MONTGOMERY WELL #: RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					11
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					11
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					11
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					11
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					11

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					112
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					112
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					112
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2024

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	217	N	206	-0-	-11	-0-	193	2	13	9	N	12					23
	02	168	N	155	-0-	-13	-0-	141	2	14	9	N	13					36
	03	186	N	180	-0-	-6	-0-	163	2	17	9	N	15					51
	04	210	N	165	-0-	-45	-0-	152	2	13	9	N	12					63
	05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	169	2	117	9	N	106	167	1			2
*	06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	157	2	32	9	N	29					31

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					12
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					12
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					12
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

01	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					24
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					24
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					24
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
05	14B	DENY	6	-0-	6	174	6	2			N	-0-					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1211	2	15	9	N	14					205
02	1148	N	558	-0-	-590	-0-	557	2	1	9	N	1					206
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1					207
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1174	2	1	9	N	1	171	1			37
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	N	4					41
06	1350	N	960	-0-	-390	-0-	953	2	7	9	N	6					47

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					90
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					90
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					90
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					90
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					17
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					17
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					41
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		56	-0-	56	2671	56	3			N	-0-					55
02	T. A.		50	-0-	50	2721	50	3			N	-0-					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2721					N	NO RPT					55
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2721					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
HAWKBEND LLC 100314
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					86
02	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	993	3	1	9	N	1					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					87
04	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1360	3	1	9	N	1					88
05	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-					88
06	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-					88

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					22
02	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2004	3	1	9	N	1					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-					23
04	2340 N	2253	-0-	-87 B	-0-	2253	3			N	-0-					23
05	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-					23
06	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3			N	-0-					23

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4088	N	4088	-0-	-0- B	-0-	4056	3	3	4	N	26	188	1	1	8	8
							29	9									
02	3532	N	3532	-0-	-0- B	-0-	3513	3	2	4	N	15					23
							17	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3476	N	3476	-0-	-0- B	-0-	3473	3	3	9	N	3					26
04	3630	N	3410	-0-	-220 B	-0-	3395	3	2	4	N	12					38
							13	9									
05	4440	N	4440	-0-	-0- B	-0-	4424	3	2	4	N	13					51
							14	9									
06	4189	N	4189	-0-	-0- B	-0-	4158	3	3	4	N	25					76
							28	9									

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					8
05	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8414

01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	2	1	591	3	N	-0-					20
02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	2	1	540	3	N	1					21
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					21
04	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	2	1	559	3	N	-0-					21
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	3	1	581	3	N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					21

MEADOR UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 294704 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 7805 - 8371

01	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	3	1	984	3	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	2	1	869	3	N	1					1
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	2	1	950	3	N	1					2
							1	9									
04	960	N	915	-0-	-45 B	-0-	3	1	911	3	N	1					3
							1	9									
05	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	2	1	935	3	N	1					4
							1	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					4

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 291792 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9229 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1156	2	24	9	Y	22					50
02	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	952	2	8	9	Y	7					57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	869	2	18	9	Y	16	57	1			16
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1018	2	4	9	Y	4					20
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	211	2	6	9	Y	5					25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	1	8			27

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					133
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					133
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					133
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			N	-0-					133
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					133
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	891	2	8	9	N	7					140

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					17
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					17
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					17
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					17

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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-

SEPTEMBER (9300) 82258 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5T RRCID -> 290478 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9038 - 9082

01	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2		N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	874	N	874	-0-	-0-		-0-	874	3		N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-		-0-	985	3		N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-		-0-	1147	3		N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-		-0-	1036	3		N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-		-0-	1158	3		N	-0-					-0-
*06	1085	N	1085	-0-	-0-		-0-	1085	3		N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

01	496	N	372	-0-	-124		-0-	372	3		N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-		-0-	306	3		N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-		-0-	412	3		N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-		-0-	454	3		N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-		-0-	517	3		N	-0-					-0-
*06	555	N	555	-0-	-0-		-0-	555	3		N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

01	403	N	305	-0-	-98		-0-	305	3		N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-		-0-	251	3		N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-		-0-	336	3		N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-		-0-	371	3		N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-		-0-	423	3		N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-		-0-	454	3		N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	604	3			N	-0-					51
02	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3			N	-0-					51
03	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					51
04	570	N	482	-0-	-88	B	-0-	482	3			N	-0-					51
05	589	N	391	-0-	-198	B	-0-	391	3			N	-0-					51
06	540	N	396	-0-	-144	B	-0-	396	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					87
02	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					87
03	589	N	561	-0-	-28	B	-0-	561	2			N	-0-					87
04	570	N	563	-0-	-7	B	-0-	563	2			N	-0-					87
05	589	N	546	-0-	-43	B	-0-	546	2			N	-0-					87
06	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					87

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2121	-0-	-421	B	-0-	2121	2			N	-0-	5	5			176
02	2237	X	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	2			N	-0-	5	5			171
03	2530	X	2530	-0-	-0-	B	-0-	2530	2			N	-0-	5	5			166
04	2799	X	2799	-0-	-0-	B	-0-	2790	2	9	9	N	8					174
05	2480	X	2078	-0-	-402	B	-0-	2074	2	4	9	N	4					178
06	2460	X	1598	-0-	-862	B	-0-	1598	2			N	-0-					178

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	33	-0-	2	B	-76678	33	2			N	-0-					183
02	28	N	23	-0-	-5	B	-76678	23	2			N	-0-					183
03	93	N	14	-0-	-79	B	-76678	14	2			N	-0-					183
04	30	N	1	-0-	-29	B	-76678	1	2			N	-0-	178	1			5
05	31	N	7	-0-	-24	B	-76678	7	2			N	-0-					5
06	14	N	6	-0-	-8	B	-76678	6	2			N	-0-					5

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
03	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	596	2	120	9	N	109					172
04	600	N	535	-0-	-65	B	-0-	502	2	33	9	N	30	169	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	763	-0-	-105	B	-0-	763	3			N	-0-					53
02	728	N	685	-0-	-43	B	-0-	685	3			N	-0-					53
03	775	N	747	-0-	-28	B	-0-	747	3			N	-0-					53
04	750	N	715	-0-	-35	B	-0-	715	3			N	-0-					53
05	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	1467	3			N	-0-					53
06	2486	N	2486	-0-	-0-	B	-0-	2482	3	4	9	N	4					57

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETEX 659782
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

01	341	N	170	-0-	-171 B	-0-	170	2			Y	-0-					71
02	252	N	95	-0-	-157 B	-0-	95	2			Y	-0-					71
03	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2			Y	-0-					71
04	150	N	80	-0-	-70 B	-0-	80	2			Y	-0-					71
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			Y	-0-					71
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			Y	-0-					71

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	103					N	NO RPT					110

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

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-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

01	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2161	3			Y	-0-					90
02	1988	N	1872	-0-	-116	-0-	1872	3			Y	-0-					90
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2059	3			Y	-0-					90
04	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	3			Y	-0-					90
05	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			Y	-0-					90
06	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	1904	3			Y	-0-					90

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

01	2015	N	1227	-0-	-788	-0-	1050	2	177	9	N	161					202
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					202
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					202
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					202
05	2015	N	867	-0-	-1148	-0-	867	2			N	-0-					202
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					202

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

01	3286	#	2806	-0-	-480	-0-	2806	3			N	-0-					58
02	4480	R	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					58
03	4580	R	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					58
04	4030	R	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					58
05	4681	#	3300	-0-	-1381	-0-	3300	3			N	-0-					58
06	4530	#	3900	-0-	-630	-0-	3900	3			N	-0-					58

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	1668	-0-	-37	-0-	1667	3	1	9	Y	1					49
02	1540	#	1491	-0-	-49	-0-	1490	3	1	9	Y	1					50
03	1705	#	1630	-0-	-75	-0-	1629	3	1	9	Y	1					51
04	1650	#	1592	-0-	-58	-0-	1591	3	1	9	Y	1					52
05	1674	#	1404	-0-	-270	-0-	1403	3	1	9	Y	1					53
06	1620	#	1371	-0-	-249	-0-	1370	3	1	9	Y	1					54

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	3	1			1
02	140	#	94	-0-	-46	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	330	#	149	-0-	-181	-0-	146	3	3	9	Y	3	3	1			1

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

01	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					131
02	1400	#	1375	-0-	-25	-0-	1375	3			N	-0-					131
03	1550	#	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			N	-0-					131
04	1500	#	1430	-0-	-70	-0-	1430	3			N	-0-					131
05	1550	#	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-					131
06	1470	#	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					131

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10220 - 10254

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

01	775	#	503	-0-	-272	-0-	499	3	4	9	N	4					78
02	644	#	70	-0-	-574	-0-	66	3	4	9	N	4					82
03	682	#	8	-0-	-674	-0-	5	3	3	9	N	3					85
04	630	#	17	-0-	-613	-0-	11	3	6	9	N	5					90
05	589	#	15	-0-	-574	-0-	4	3	11	9	N	10					100
06	480	#	203	-0-	-277	-0-	6	3	197	9	N	179	176	1			103

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN LOWER) 83162 527 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
MCGUIRE, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 292792 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9344 - 10344

01	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1786	2	47	9	N	43					58
02	1316	#	1266	-0-	-50	-0-	1266	2			N	-0-					58
03	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1819	2	96	9	N	87	107	1			38
04	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1779	2	112	9	N	102					140
05	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1773	2	97	9	N	88	185	1			43
06	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1863	2	103	9	N	94					137

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

01	9610	#	9306	-0-	-304	-0-	9265	3	41	9	Y	37	37	1			13
02	8680	#	8284	-0-	-396	-0-	8244	3	40	9	Y	36	37	1			12
03	9610	#	6631	-0-	-2979	-0-	6584	3	47	9	Y	43	42	1			13
04	9300	#	5146	-0-	-4154	-0-	5103	3	43	9	Y	39	40	1			12
05	9455	#	7128	-0-	-2327	-0-	7086	3	42	9	Y	38	39	1			11
06	9000	#	6687	-0-	-2313	-0-	6640	3	47	9	Y	43	40	1			14

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	1395	#	860	-0-	-535	-0-	860	3			Y	-0-					28
02	1260	#	795	-0-	-465	-0-	795	3			Y	-0-					28
03	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					29
04	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					29
05	868	#	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					29
*06	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					29

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

01	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					104
02	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					104
03	589	#	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					104
04	570	#	420	-0-	-150	-0-	420	3			N	-0-					104
05	589	#	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					104
06	570	#	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					104

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1240	3	17	9	Y	15	36	1			62
02	1176	#	429	-0-	-747	-0-	417	3	12	9	Y	11					73
03	1085	#	282	-0-	-803	-0-	282	3			Y	-0-					73
04	1230	#	247	-0-	-983	-0-	247	3			Y	-0-					73
05	1271	#	296	-0-	-975	-0-	296	3			Y	-0-					73
06	1230	#	300	-0-	-930	-0-	300	3			Y	-0-					73

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	R	586	-0-	-0-	-0-	579	3	7	9	Y	6					43
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	Y	1					44
03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	695	3	4	9	Y	4					48
04	764	R	764	-0-	-0-	-0-	760	3	4	9	Y	4					52
05	914	R	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	Y	4					56
*06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	Y	3					59

MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	#	1870	-0-	-300	-0-	1769	3	101	9	N	92	175	1			126
02	2044	#	1653	-0-	-391	-0-	1561	3	92	9	N	84					210
03	3052	R	3052	-0-	-0-	-0-	2950	3	102	9	N	93	180	1			123
04	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	3118	3	102	9	N	93					216
05	3218	R	3218	-0-	-0-	-0-	3142	3	76	9	N	69	175	1			110
*06	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	2779	3	81	9	N	74					184

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	#	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	364	#	278	-0-	-86	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	434	#	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	420	#	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	434	#	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					32
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					32
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					32
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					32
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

01	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					63
02	168	#	42	-0-	-126	-0-	42	2			N	-0-					63
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					63
04	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					63
05	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					63
06	120	#	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					63

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

01	4495		3579	-0-	-916	3938	3579	3			Y	-0-					80
02	4060		3106	-0-	-954	2984	3105	3	1	9	Y	1					81
03	4495		3389	-0-	-1106	1878	3388	3	1	9	Y	1					82
04	4350		3530	-0-	-820	1058	3530	3			Y	-0-					82
05	4495		3645	-0-	-850	208	3645	3			Y	-0-					82
06	3450	#	2348	-0-	-1102	-0-	2348	3			Y	-0-					82

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

01	1612	#	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1428	#	1320	-0-	-108	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
03	1581	#	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
04	1530	#	1457	-0-	-73	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
05	1550	#	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
06	1500	#	1352	-0-	-148	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					18
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					18
03	1364	N	775	-0-	-589	-0-	775	3			N	-0-					18
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	3			N	-0-					18
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					18
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					15
02	759	R	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6					21
03	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1272	2	47	9	N	43					64
04	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12					76
05	837	#	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					76
06	1020	#	788	-0-	-232	-0-	788	2			N	-0-					76

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PETEX 659782
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	489	2	100	9	N	91					172
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	450	2	84	9	N	76	157	1			91
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	337	2	20	9	N	18	73	1			36
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	568	2	118	9	N	107					143
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	539	2	107	9	N	97	168	1			72
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	513	2	101	9	N	92					164

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

01	341	N	243	-0-	-98 B	-0-	208	2	35	9	Y	32	42	1			37
02	280	N	181	-0-	-99 B	-0-	151	2	30	9	Y	27	41	1			23
03	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	183	2	35	9	Y	32					55
04	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	154	2	33	9	Y	30	40	1			45
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	149	2	34	9	Y	31					76
06	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	126	2	33	9	Y	30	83	1			23

SMYRNA (ATOKA) 84360 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNDERWOOD, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 290416 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6072 - 6246

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					47
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	296	2	12	9	N	11					58
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			31

HALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 298286 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6006 - 6084

01	372		365	-0-	-7	-0-	361	2	4	9	N	4					16
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					16
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					16
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					16
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					16
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					16

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 03/15/1955 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 3966

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

01	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					15
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					15
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					15
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					15
05	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					15
06	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

01	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					22
02	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					22
03	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					22
04	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					22
05	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					22
06	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					42
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					42
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					42
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					42
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					42
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	7					54
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	4					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	28					86

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	23	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025																	

TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368

01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	159	2	3	9	N	3					240
02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	160	2	6	9	N	5					245
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	167	2	10	9	N	9					254
04	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	130	2	9	9	N	8					262
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	150	2	12	9	N	11					273
06	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	120	2	9	9	N	8					281

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

01	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					55
02	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					55
03	837	#	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					55
04	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					55
05	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					55
06	810	#	617	-0-	-193	-0-	617	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

01	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

01	837	#	327	-0-	-510		-0-	327	3		Y	-0-					-0-
02	756	#	267	-0-	-489		-0-	267	3		Y	-0-					-0-
03	837	#	229	-0-	-608		-0-	229	3		Y	-0-					-0-
04	390	#	241	-0-	-149		-0-	241	3		Y	-0-					-0-
05	341	#	251	-0-	-90		-0-	251	3		Y	-0-					-0-
06	330	#	242	-0-	-88		-0-	242	3		Y	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
02	252	N	126	-0-	-126	-0-	126	2			N	-0-					43
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					43
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	43	1			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-					-0-

STONEBURG, SW. (MISSISSIPPIAN) 86331 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WT FITTS OPERATING 101837
COGDELL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 299376 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6460

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 3188

*03	0		92	-0-	92	B	3280	92	3		N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	B	3280				N	-0-					-0-
*05	0		37	-0-	37	B	3317	37	3		N	-0-					-0-
*06	0		198	-0-	198	B	3515	198	3		N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	N	3					52
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					52
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					52
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					52
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					52

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

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-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					48
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					48
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					48
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					48
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					48
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					48
*01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					48
*02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					48
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					48
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					48
*06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					48

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					176
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					176
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	N	2					178
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					178
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					178
*06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					178

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	3			N	-0-					86
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					86
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					86
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					86
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86

SWAN (MISSISSIPPIAN) 87465 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 291709 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4878 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	#	924	-0-	-99	-0-	921	3	3	9	N	3					117
02	924	#	634	-0-	-290	-0-	631	3	3	9	N	3					120
03	961	#	580	-0-	-381	-0-	577	3	3	9	N	3					123
04	930	#	639	-0-	-291	-0-	636	3	3	9	N	3					126
05	961	#	660	-0-	-301	-0-	656	3	4	9	N	4					130
06	900	#	699	-0-	-201	-0-	681	3	18	9	N	16					146

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953		1840	-0-	-113	91	1840	3			N	-0-					161
02	1764		1263	-0-	-501	-0-	1263	3			N	-0-					161
03	1953		1154	-0-	-799	-0-	1154	3			N	-0-					161
04	1860	#	1274	-0-	-586	-0-	1274	3			N	-0-					161
05	1922	#	1308	-0-	-614	-0-	1308	3			N	-0-					161
06	1770	#	1362	-0-	-408	-0-	1362	3			N	-0-					161

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP BLACKJACK THICKET WELL #: 2 RRCID -> 290746 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4840 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-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-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 290727 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4027 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	2	13	9	N	12					29
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	166	2	19	9	N	17	24	1	3	5	2
													17	8			
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	192	2	19	9	N	17					19
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12					31
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	2	4	9	N	4					35
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	N	7					42

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX 659782
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

01	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-				-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-				-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2			N	-0-				-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-				-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-				-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

01	180	R	180	-0-	-0-		-0-	180	3			N	-0-				-0-
02	168	#	166	-0-	-2		-0-	166	3			N	-0-				-0-
03	186	#	162	-0-	-24		-0-	162	3			N	-0-				-0-
04	180	#	155	-0-	-25		-0-	155	3			N	-0-				-0-
05	186	#	158	-0-	-28		-0-	158	3			N	-0-				-0-
06	180	#	139	-0-	-41		-0-	139	3			N	-0-				-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				47
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				47
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				47
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				47
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				47
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				47

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	22	1	35	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

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-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

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-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

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	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-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	16	1	41	3	N	-0-					-0-
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	12	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	14	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-		-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-		-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-		-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-		-34	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-		-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-		-4	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

01	79	N	79	-0-		-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-		-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-		-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-		-38	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-		-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-		-3	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

01	12	N	9	-0-		-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-		-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-		-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-		-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-		-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-		-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

01	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-		-1	-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	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

01	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

01	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-		-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

01	44	N	44	-0-		-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-		-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-		-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-		-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-		-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-		-11	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	13	1	29	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	9	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	10	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	12	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	17	1	44	3	N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	9	1	19	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	11	1	18	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	2	22	9	N	20					128
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	2	17	9	N	15					143
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16					159
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	257	2	20	9	N	18	102	1			75
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	303	2	18	9	N	16					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					110
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	N	3					113
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	511	2	4	9	N	4					117
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					120
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	126	2	2	9	Y	2					52
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					52
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					52
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					52
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					53

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

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-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

01	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					15
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					15
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					15
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					15
06	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
03	14B2	EXT	384	-0-	384	384	384	3			N	-0-					50
04	14B2	EXT	344	-0-	344	728	344	3			N	-0-					50
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					50
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	728					N	NO RPT					50

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

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-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					13
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					13
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					13
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					13
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					13

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	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-

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					132
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					132
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					132
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					132
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					132
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					77
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					77
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					77
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					77
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	R	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	N	3					153
02	616	#	575	-0-	-41	-0-	571	3	4	9	N	4					157
03	682	#	659	-0-	-23	-0-	656	3	3	9	N	3					160
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	N	1					161
05	682	#	635	-0-	-47	-0-	634	3	1	9	N	1					162
06	947	R	947	-0-	-0-	-0-	945	3	2	9	N	2					164

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					17
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					17
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					17
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

01	14B2	EXT	72	-0-	72	121	72	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	61	-0-	61	182	61	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	99	-0-	99	281	99	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	91	-0-	91	372	91	2			N	-0-					-0-
05		124	89	-0-	-35	337	89	2			N	-0-					-0-
06		414 N	77	-0-	-337	-0-	77	2			N	-0-					-0-

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
VIEJO SERVICES, LLC 885566
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

01	775	#	286	-0-	-489	-0-	286	2			N	-0-	75	7			-0-
02	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	840	#	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	N	23					90
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	211	3	24	9	N	22					112
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	9	N	30					142
04	269	R	269	-0-	-0-	-0-	260	3	9	9	N	8					150
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9	N	10					160
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	306	3	20	9	N	18					178

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					171
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					171
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					171
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					171
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					171
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					171

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA ENERGY LLC 101705
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					174
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					174
03	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			N	-0-					174
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2347	2	14	9	N	13					187
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1099	2	2	9	N	2					189
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					189

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					136
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					136
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					136
04	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					136
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					136
*06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					136

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					112
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					112
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					112
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					112
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

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-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

01	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					56
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					56
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					56
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					56
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					56
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					56

DWP OIL & GAS 237007
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	140	#	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					39
02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					42
03	310	#	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					42
04	330	#	266	-0-	-64	-0-	264	3	2	9	N	2					44
05	341	#	334	-0-	-7	-0-	331	3	3	9	N	3					47
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2					49

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	56	#	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	66	3	8	9	Y	7					43
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					43
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					43
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					43
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					43
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	63	3	7	9	Y	6					49

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

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-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

DWP OIL & GAS 237007
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					18
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					18
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					18
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					18
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					18

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					20
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					20
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					20
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					20
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	Y	2					28
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	Y	2					30
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					30
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1549	3	6	9	Y	5					47
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	3	7	9	Y	6					53
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1505	3	26	9	Y	24					77
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	3	19	9	Y	17					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KROH OPERATING LLC 478245
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					7
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					7
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					7
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					7
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					7
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					7

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELONG, HORACE 213146
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					58
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					58
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					63
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					63
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					63
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					63
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					63
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 2SE RRCID -> 290636 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 10CR RRCID -> 290699 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4621 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4625 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4596 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4600 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-						52
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-						52
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	3		N	-0-						52
04	360 N	116	-0-	-244	-0-	116	3		N	-0-						52
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-						52
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-						52

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

01	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					12
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					12
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					12
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

01	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

01	713	#	428	-0-	-285	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	644	#	501	-0-	-143	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	690	#	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	#	-0-	-0-	5	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	12	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERWIN OPERATING 100175
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	18	2	6	9	N	5					111
02	28	#	56	-0-	28	-0-	50	2	6	9	N	5					116
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	24	2	6	9	N	5					121
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	114	2	8	9	N	7					128
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5	37	1			96
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					96

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	#	387	-0-	-173	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	620	#	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	#	42	-0-	-558	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 294142 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2994 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	2					48
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					50
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					52
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56

ELTON WELL #: 1 RRCID -> 294313 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	R	624	-0-	-0-	-0-	607	2	17	9	N	15					57
02	560	#	553	-0-	-7	-0-	536	2	17	9	N	15					72
03	620	#	606	-0-	-14	-0-	592	2	14	9	N	13					85
04	600	#	538	-0-	-62	-0-	528	2	10	9	N	9					94
05	620	#	587	-0-	-33	-0-	575	2	12	9	N	11					105
06	600	#	572	-0-	-28	-0-	562	2	10	9	N	9					114

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					89
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					89
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					89
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					89
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					89
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					89

KRAMER OPERATING, LLC 476586

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					122
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					122
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					122
*06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					99
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					104
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

01	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					111
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					111
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					111
04	240	#	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					111
05	248	#	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					111
06	270	#	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					111

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380

LASATER, W S WELL #: 1 RRCID -> 299620 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1700 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833

SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					82
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					82
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					82
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					82
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					82
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	R	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	Y	4					9
02	896	#	724	-0-	-172	-0-	720	3	4	9	Y	4					13
03	992	#	801	-0-	-191	-0-	797	3	4	9	Y	4					17
04	870	#	787	-0-	-83	-0-	783	3	4	9	Y	4	17	1			4
05	837	#	806	-0-	-31	-0-	803	3	3	9	Y	3					7
06	780	#	769	-0-	-11	-0-	766	3	3	9	Y	3					10

SAFARI RESOURCES, LLC 743194

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	1003	-0-	-206	-0-	914	2	89	9	N	81	74	1			81
02	1120	#	1083	-0-	-37	-0-	995	2	88	9	N	80	117	1			44
03	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1156	2	109	9	N	99					143
04	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1091	2	99	9	N	90	172	1			61
05	1209	#	1180	-0-	-29	-0-	1077	2	103	9	N	94	39	1			116
06	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					116

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798		2485	-0-	687	11522	2485	2			Y	-0-					-0-
02	1624		2320	-0-	696	12218	2320	2			Y	-0-					-0-
03	1798		2574	-0-	776	12994	2574	2			Y	-0-					-0-
04	1740		2518	-0-	778	13772	2518	2			Y	-0-					-0-
05	1798		2579	-0-	781	14553	2579	2			Y	-0-					-0-
06	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	12873					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					53
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					53
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	242	3	42	9	N	38					91
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	34					125
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	N	10					135
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	241	3	29	9	N	26					161

STOVALL OPERATING CO. 824339
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

01	248	N	215	-0-	-33	-0-	214	2	1	9	N	1					58
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					58
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					58
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					58
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					58
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					58

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					10
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	223	2	9	9	N	8					72
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	193	2	9	9	N	8					80
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	210	2	12	9	N	11					91
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	196	2	10	9	N	9					100
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					108
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	217	2	10	9	N	9					117

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2					106
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					106
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					106
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					106
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					106

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					11
02	196	N	27	-0-	-169	-0-	27	2			Y	-0-					11
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					11
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					11
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					11
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3155 - 3163

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVING RANCH WELL #: 7 RRCID -> 298551 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4571 - 4577

01	2883		1107	-0-	-1776	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	2100		1033	-0-	-1067	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	2325		1120	-0-	-1205	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1009	-0-	-1241	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1015	-0-	-1310	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GAGO, INC. 100117
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1					190
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1					191
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					192
04	720	N	296	-0-	-424	-0-	295	2	1	9	N	1					193
05	744	N	477	-0-	-267	-0-	476	2	1	9	N	1					194
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					195

ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					77
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					77
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					77
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					77
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

01	14B DENY		-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-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					17
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					17
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					17
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					17
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					17
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					17

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	9	Y	177	175	1			12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					41
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					41
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					41
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	260	3	160	9	N	145	177	1			9
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	270	3	23	9	N	21					30
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	158	3	11	9	N	10					40

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

01	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	2			N	-0-					156
02	784	N	224	-0-	-560	-0-	224	2			N	-0-					156
03	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					156
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					156
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					156
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					156

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					57
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					57
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					57
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					62
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	79	2			N	-0-					62
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					62
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					62
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					62

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	N	10					100
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	N	7					107
03	434	N	27	-0-	-407	-0-	17	2	10	9	N	9					116
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					116
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	323	2	4	9	N	4					120
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					120

KROH OPERATING LLC 478245
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					55
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					55
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					55
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					5
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					5
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					5
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					5
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					5
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					14
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					14
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					14
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					70
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					70
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					70
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					70
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					70
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					204
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					204
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					204
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					205
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					207
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					208

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					218
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					218
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					218
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					219
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					220
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					221

SEATTLE'S BEST CONSULTING LLC 762485
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	804	3	50	9	N	45					178
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	659	3	56	9	N	51	182	1			47
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	818	3	61	9	N	55					102
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	748	3	28	9	N	25					127
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	762	3	53	9	N	48					175
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	814	3	31	9	N	28	179	1			24

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

SKY RESOURCES, INC. 786408

YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STOVALL OPERATING CO. 824339

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	443	-0-	-239	-0-	421	2	22	9	N	20	3	8			55
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	677	2	14	9	N	13	13	8			55
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	678	2	11	9	N	10	10	8			55
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	N	12	12	8			55
05	775	N	301	-0-	-474	-0-	301	2			N	-0-					55
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	2	9	9	N	8	8	8			55

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					122
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	686	2			N	-0-					122
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					122
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					122
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					122
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					122

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	451	2	208	9	N	189	182	1			111
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	337	2	127	9	N	115	170	1			56
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	495	2	193	9	N	175	175	1			56
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	455	2	168	9	N	153	164	1	3	8	42
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	470	2	180	9	N	164	176	1	2	8	28
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	462	2	158	9	N	144	144	1			28

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	454	2	15	9	N	14	179	1			42
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	457	2	61	9	N	55					97
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	524	2	250	9	N	227	157	1			167
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					167
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					167
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	610	2	209	9	N	190	177	1			180

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

01	837	N	454	-0-	-383	-0-	450	2	4	9	N	4	2	8			161
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	846	2	12	9	N	11					172
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	N	7	4	8			175
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	815	2	15	9	N	14					189
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					189
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	848	2	12	9	N	11					200

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	235	2	485	9	N	441	696	1	1	8	149
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	193	2	352	9	N	320	360	1			109
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	531	2	1046	9	N	951	710	1			350
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	533	2	607	9	N	552	669	1			233
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	680	2	957	9	N	870	918	1			185
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1025	2	1025	9	N	932	919	1			198

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

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-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					9
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					9
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					9
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					9
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					9
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					5
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					5
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					5
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					5
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-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-

STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

5 G RESOURCES, LLC 953465
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

01	2161	R	2161	-0-	-0-	-0-	2081	3	80	9	N	73					87
02	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	1525	3	113	9	N	103	180	1			10
03	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					10
04	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1830	3	39	9	N	35					45
05	1860	#	781	-0-	-1079	-0-	781	3			N	-0-					45
06	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					45

KIBLER, C. F. ''B'' WELL #: 4 RRCID -> 296712 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 6990 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-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

01	2790	#	2698	-0-	-92	-0-	2632	3	66	9	N	60	172	1			58
02	2492	#	2292	-0-	-200	-0-	2262	3	30	9	N	27					85
03	2728	#	2719	-0-	-9	-0-	2690	3	29	9	N	26					111
04	2640	#	2300	-0-	-340	-0-	2269	3	31	9	N	28					139
05	2728	#	2699	-0-	-29	-0-	2681	3	18	9	N	16					155
06	2640	#	2635	-0-	-5	-0-	2613	3	22	9	N	20					175

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	14	#	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	12	#	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	13	#	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	12	#	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114